
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALTA MESA SERVICES, LP		015721		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEDNORZ		WELL #: 2		RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 218216 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 206069 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
 GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 259532 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10347 - 10356

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13997 - 14963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
COLVIN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	266293	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11843 - 18157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700								
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 15256	PERF. 13730	- 13976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426			CNTY: REFUGIO						
GERLICH WILCOX GAS UNIT													
		WELL #:		3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942	- 8990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847			CNTY: REFUGIO						
TURNER-PLUMMER													
		WELL #:		1	RRCID -> 271225	COMPL. DATE 07/23/2013	TOTAL DEPTH 7795	PERF. 6332	- 6335				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	54			92	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			92	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			92	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	35			127	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			127	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	40			167	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			167	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			167	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				129				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
LUNDSCHEN-NEESE		WELL #:		1	RRCID -> 163367	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633			CNTY: VICTORIA								
CUTBIRTH UNIT				1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051 - 5056							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030			CNTY: VICTORIA								
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268 - 2274							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417							
PARISH, W. S.		WELL #:		1	RRCID -> 176368	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 2660	-	2664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BLACKBURN, L. K.		WELL #:		3	RRCID -> 177178	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 1825	-	1828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.12542	- 12564						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

DUBOSE		WELL #:		1	RRCID -> 266878	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13100	- 13225						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
DOROTHY WALTERS		WELL #:		1	RRCID -> 216730	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 17339	PERF.10782	- 10840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
BLACKBURN				216748						
		WELL #:		3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
STEINDORF				247836						
		WELL #:		1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13052	- 14424	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
ENERGY 2000, INC.				251740					
SANGER HEIRS 392 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 170011	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 13584	PERF. 7974	- 7982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936					
BURDITT, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875					
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 7H	RRCID -> 280541	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6553	- 6560
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEO-GOLDENROD		WELL #:		02	RRCID ->	207267	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	4508	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
H T P PRODUCING COMPANY				341602						
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: BEE			
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 07/07/1995	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH 8014	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARMICHAEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	228644	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #:		1	RRCID ->	248630	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
JAMEX, INC.				429659										
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KD ENERGY, LLC				452996			CNTY: DE WITT							
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7010	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEBO OIL & GAS, INC.				453170			CNTY: DE WITT							
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852 - 3860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUNTY LINE				279963			CNTY: DE WITT							
				WELL #: 1	RRCID -> 279963	COMPL. DATE 08/05/2015	TOTAL DEPTH 4303	PERF. 3893 - 4033						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/08/2016 -		PLUGGED 04/08/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	279972	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5440 - 5444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAGNUM PRODUCING, LP		521516					CNTY: CALHOUN							
PATTESON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	213445	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7357 - 7363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARATHON OIL EF LLC		525398					CNTY: CALHOUN							
SUGAR LOAF		WELL #:		1	RRCID ->	231109	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	20894	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
MASCOT OIL COMPANY				531355										
HOFFER				WELL #:	1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9162 - 9167	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #:	2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605										
GADDIS-WORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214508	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122						
KNIGHT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 179408	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 606	-	1558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OMEGA ENERGY, LLC				622657						
SUGAREK				WELL #: 1	RRCID -> 151640	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104						
GLAZE, ROSS B ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 243639	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 3285	-	3288
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780							
WELHAUSEN A		WELL #:		1	RRCID -> 265202	COMPL. DATE 09/05/2015	TOTAL DEPTH 12852	PERF. 546	- 1578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748			CNTY: BEE			
MEEKS				665748						
		WELL #:		1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860	
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ZAK "A" GAS UNIT				1			CNTY: BEE			
				1	RRCID -> 226385	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 15017	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT					
POCO LLC				668802								
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281482	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4002 - 5792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROPERTY PRODUCING CO.		681462					CNTY: DE WITT					
HARTT		WELL #:		5	RRCID ->	178782	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	1836 - 1838
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QNK ENERGY, INC.		684473					CNTY: DE WITT					
HUDDLESTON		WELL #:		1	RRCID ->	249091	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1344 - 1348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2016 - P/A		08/03/2016						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDDLESTON		684473					CNTY: DE WITT					
WELL #:		3		RRCID ->	249619	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1532 - 1535	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/28/2016 - P/A		07/28/2016						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
QNK ENERGY, INC.		//CONT.//		684473								
RACKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	249622	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1532 - 1535
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560					CNTY: BEE					
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	155880	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2875 - 2882
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124					CNTY: BEE					
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	252933	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1311 - 1355
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAYTON NORTH UNIT		703124					CNTY: BEE					
WELL #:		2		RRCID ->	254205	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	1468	PERF.	945 - 949	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067										
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	-	5275				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310			CNTY: REFUGIO							
STOUDT				WELL #: 1	RRCID -> 212460	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 4549	PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/17/2016	-	PLUGGED 11/17/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437			CNTY: REFUGIO							
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SUNBURST, INC.				829461						
YANTA CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
BRAMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
TMR EXPLORATION, INC.				834097						
BENNER				WELL #: 5	RRCID -> 224353	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-C RESOURCES, LLC				868622			CNTY: DE WITT			
BOOK				WELL #: 1	RRCID -> 220910	COMPL. DATE 01/19/2006	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3984 - 3992		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2016 - PLUGGED 08/01/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311			CNTY: DE WITT			
BU TOM SLICK				WELL #: 3	RRCID -> 210451	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8007 - 8012		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354										
PESEK				WELL #:	1RE	RRCID ->	279462	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	8510 - 8513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
02		2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
03		2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
04		2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
05		2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
06		2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99 6		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608			CNTY: JACKSON							
CREWS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10704 - 10712	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VAQUERO OPERATING				882776			CNTY: JACKSON							
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #:	10	RRCID ->	171208	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	1599 - 1601	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898	- 9902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129	- 8139	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

T.L.G.		WELL #:		2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10086	- 10090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	-	9257
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478								
BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254431	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 10340	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILSON HYDROCARBON INC.		929170								
CARUTHERS, E.V.		WELL #:		4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439	-	4441
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID -> 188641	COMPL. DATE 12/22/2001	TOTAL DEPTH 14239	PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12000 - 12034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.	15516 - 15590
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		WELL #:		2	RRCID ->	252119	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	N/A
ROBINSON-LONGHORN UNIT														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200) 00043 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 210570 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 2230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

A-B-R (FRIO 2800) 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 ABEL, M.D. CO. 001506
 RAMSEY, RALPH W. WELL #: 3 RRCID -> 046462 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3233 - 3250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

BOOTH, Z. A. WELL #: 3 RRCID -> 137072 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2368 - 2372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	812 #	490	-0-	-322	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	1023 #	403	-0-	-620	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	990 #	423	-0-	-567	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	550	-0-	-473	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	527 #	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	558 #	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	540 #	14	-0-	-526	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

A-B-R (FRIO 2800) //CONT.// 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. //CONT.// 001506
RALPH W RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 281448 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 3023 - 3025

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 153975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9030 - 9040

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2014 - PLUGGED 09/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALBERT, WEST (6800) 01207 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 222482 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 6951 - 6953

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

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ALBRECHT (REKLAW) NELSON, JAMES L. RAMSEY		01235 630 604295		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491	2			N	-0-			33
02	957 N	401	-0-	-556	-0-	401	2			N	-0-			33
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			33
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-			33
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-			33
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-			33
07	434 N	121	-0-	-313	-0-	121	2			N	-0-			33
08	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-			33
09	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-			33
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			33
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			33
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		2,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMTEX ENERGY LLC GUMM, LUCILLE		690225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALBRECHT (SLICK) RAMTEX ENERGY LLC RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		01235 675 690225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
WISEMAN, WILLIAM M. COUTRET, A. JR.		933616		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC SCHMIDT GAS UNIT		612414		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 - 9949		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY PETERSON		386310		WELL #: 1		RRCID -> 200077		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 13479 - 13523		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)		//CONT.//	01356 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
PETERSON		WELL #:	2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12138	PERF. 9486 - 9942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3516	-0-	-731	-0-	3457 3	59 9	N	54		102
02		3741 X	3359	-0-	-382	-0-	3309 3	50 9	N	45		147
03		3875 X	3730	-0-	-145	-0-	3676 3	54 9	N	49	175 1	21
04		3750 X	3568	-0-	-182	-0-	3516 3	52 9	N	47		68
05		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3765 3	48 9	N	44		112
06		3600 X	3505	-0-	-95	-0-	3454 3	51 9	N	46		158
07		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3774 3	43 9	N	39	169 1	28
08		3813 X	3728	-0-	-85	-0-	3682 3	46 9	N	42		70
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3655 3	58 9	N	53		123
10		3813 X	3750	-0-	-63	-0-	3695 3	55 9	N	50		173
11		3690 X	3585	-0-	-105	-0-	3520 3	65 9	N	59	183 1	49
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:			40,084	TOTAL CONDENSATE PROD:			528					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
HUNTER		WELL #:	1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710	PERF.14750 - 14760		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALGENY (WILCOX 9600) CANTERA OPERATING, LLC RODEN GAS UNIT 1		01465 750 129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9654 - 9678			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	376 1 75 9	865 2	N	68		84
02	1334 N	1261	-0-	-73	-0-	362 1 72 9	827 2	N	65	62 1	87
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	401 1 74 9	879 2	N	67		154
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	398 1 67 9	947 2	N	61	172 1	43
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	430 1 65 9	1006 2	N	59		102
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	432 1 62 9	1032 2	N	56		158
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	432 1 51 9	1064 2	N	46	181 1	23
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	427 1 67 9	1061 2	N	61		84
09	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	415 1 52 9	1032 2	N	47		131
10	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	512 1 54 9	926 2	N	49	59 1	121
11	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	411 1 67 9	975 2	N	61	157 1	25
*12	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	361 1 65 9	1023 2	N	59		84
TOTAL GAS PROD:		17,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		699					

ALKEK (BUFORD SAND) CRESTON PETROLEUM CORP. BEGO RANCH		01583 200 189904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1		RRCID -> 093784		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 2792 - 3571			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/01/2016 - P/A 12/01/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALKEK (3490) MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC. SWICKHEIMER		01583 902 573655		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1		RRCID -> 280784		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3502 - 3504			
01	0	-0-	-0-	-0-	534			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	534			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	534			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2016 - PLUGGED 03/09/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ALKEK, WEST (FRIO 3700)		01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122								
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904								
BEGO		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
KATZFEY		WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AMADOR (MIOCENE 800)		02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
SMITH, MARY LEE		WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648		PERF. 815 - 819						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1739 - 1768						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #: 13UT		RRCID -> 242931		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1787 - 1790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAQUA (2650) 02503 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274504 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANAQUA (3275) 02503 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244869 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		//CONT.//		03005 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC				848561							
KOENING		WELL #:		1R	RRCID -> 170659	COMPL. DATE 08/11/1998	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 5130	- 5142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		589 X	286	-0-	-303	-0-	21 1	265 2	N	-0-	48
02		493 X	198	-0-	-295	-0-	18 1	180 2	N	-0-	48
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	48
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	48
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	48
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	48
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	48
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
TOTAL GAS PROD:		484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALTHEA		WELL #:		1	RRCID -> 173206	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 5418	PERF. 5107	- 5115		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1457 X	918	-0-	-539	-0-	67 1	851 2	N	-0-	19
02		1363 X	710	-0-	-653	-0-	63 1	647 2	N	-0-	19
03		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	19
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	19
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	9	28
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	164 1	4101 2	N	3	31
							3 9				
07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	193 1	5336 2	N	6	37
							7 9				
08		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	192 1	4402 2	N	-0-	37
09		4260 X	4075	-0-	-185	-0-	183 1	3892 2	N	-0-	37
10		4402 X	3848	-0-	-554	-0-	184 1	3664 2	N	-0-	37
11		4260 X	3475	-0-	-785	-0-	170 1	3305 2	N	-0-	37
*12		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	178 1	3319 2	N	-0-	37
TOTAL GAS PROD:		30,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

APPLING (SEG C 7600)		03312 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
APPLING-STOVALL		WELL #:		RRCID -> 233674	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7711	- 7715			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

OIL AND GAS DIVISION

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS , W. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH		9001 PERF. 7646 - 7669	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	10	1	5	5	8	33
						6	9				
02	696 N	526	-0-	-170	-0-	20	1	3	3	8	33
						3	9				
03	775 N	611	-0-	-164	-0-	30	1	2	2	8	33
						2	9				
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	4	4	8	33
						4	9				
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	2	8	33
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	2	8	33
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	1	8	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		1,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

APPLING (SEG 5 7500)		03312 645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
APPLING-STOVALL		WELL #: 1A		RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 7616 - 7675	
01	3193 #	1759	-0-	-1434	-0-	1759	2	N	-0-		14
02	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		14
03	2480 #	2083	-0-	-397	-0-	2083	2	N	-0-		14
04	2400 #	2017	-0-	-383	-0-	2017	2	N	-0-		14
05	2573 #	2078	-0-	-495	-0-	2078	2	N	-0-		14
06	2490 #	1714	-0-	-776	-0-	1714	2	N	-0-		14
07	2573 #	1679	-0-	-894	-0-	1679	2	N	-0-		14
08	2077 #	699	-0-	-1378	-0-	699	2	N	-0-		14
09	2010 #	299	-0-	-1711	-0-	299	2	N	-0-		14
10	2077 #	1444	-0-	-633	-0-	1444	2	N	-0-		14
11	1710 #	791	-0-	-919	-0-	705	2	N	86	9	92
*12	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		19,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
STATE TRACT 209		WELL #: 1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH		8911 PERF. 8784 - 8788	
01	21794	21794	-0-	-0-	-0-	21571	2	223	9	Y	184
02	20010	18836	-0-	-1174	-0-	18533	2	303	9	Y	270
03	24518	24518	-0-	-0-	-0-	24291	2	227	9	Y	218
04	21718	21718	-0-	-0-	-0-	21546	2	172	9	Y	182
05	23599	23599	-0-	-0-	-0-	23509	2	90	9	Y	264
06	21106	21106	-0-	-0-	-0-	20923	2	183	9	Y	243
07	21456	21456	-0-	-0-	-0-	21399	2	57	9	Y	116
08	20150	14456	-0-	-5694	-0-	14403	2	53	9	Y	164
09	19500	16878	-0-	-2622	-0-	16771	2	107	9	Y	261
10	20150	16373	-0-	-3777	-0-	16327	2	46	9	Y	125
11	19500	14113	-0-	-5387	-0-	14025	2	88	9	Y	200
12	20150	14899	-0-	-5251	-0-	14829	2	70	9	Y	264
TOTAL GAS PROD:		229,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,471					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/15																							
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

APPLING, N. (8000)		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197													
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 4		RRCID -> 135557		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8186 - 8189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8731		PERF. 7868 - 7874	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50 1	672 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
02	754 N	301	-0-	-453	-0-	20 1	278 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	30 1	441 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	1	1 8	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	100 1	1906 2	Y	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	100 1	857 2	Y	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	253 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
09	2010 N	292	-0-	-1718	-0-	20 1	272 2	Y	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	100 1	864 2	Y	-0-		-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	100 1	798 2	Y	-0-		-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	100 1	583 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE)		03321 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385									
SARTWELLE		WELL #: 1		RRCID -> 276410		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8470 - 8478	
01	47244 #	35197	-0-	-12047	-0-	34886 2	311 9	N	283	379 1	193
02	DLQ G-10	23287	-0-	23287	23287	23136 2	151 9	N	137	175 1	155
03	DLQ G-10	26641	-0-	26641	49928	26443 2	198 9	N	180	170 1	165
04	DLQ G-10	22316	-0-	22316	72244	22260 2	56 9	N	51		216
05	19449	19449	-0-	-0-	72244	19369 2	80 9	N	73	185 1	104
06	60578	18094	-0-	-42484	29760	18005 2	89 9	N	81		185
07	21932	15491	-0-	-6441	23319	15424 2	67 9	N	61	161 1	85
*08	17732	12714	-0-	-5018	18301	12622 2	92 9	N	84		169
*09	23669	23691	-0-	22	18323	23555 2	136 9	N	124	160 1	133
*10	17732	3271	-0-	-14461	3862	3246 2	25 9	N	23		156
*11	17160	-0-	-0-	-17160	-0-			N	-0-	156 1	-0-
12	17732	NO RPT	-0-	-17732	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 200,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997											
APPLING		WELL #: 1		RRCID -> 216627		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	205 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997											
STATE TRACT 254		WELL #: 1		RRCID -> 217956		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2595	2595	-0-	-0-	3827	91 1	2419 2	Y	77				182
02	3045	2567	-0-	-478	3349	85 9	2334 2	Y	103	179 1			106
03	3255	2377	-0-	-878	2471	113 9	2138 2	Y	116				222
04	3150	2101	-0-	-1049	1422	111 1	1900 2	Y	94	190 1			126
05	3255	2054	-0-	-1201	221	128 9	1876 2	Y	84				210
06	2670 #	1958	-0-	-712	-0-	86 1	1771 2	Y	75	178 1			107
07	2759 #	1891	-0-	-868	-0-	92 9	1711 2	Y	83				190
08	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	83 9	1308 2	Y	73	171 1			92
09	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	80 9	1481 2	Y	67				159
10	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	74 1	1457 2	Y	73	175 1			57
11	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	82 1	1262 2	Y	69				126
12	1674 N	1238	-0-	-436	-0-	80 9	1069 2	Y	76				202
TOTAL GAS PROD:		23,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		990					

ARNECKEVILLE (FRIO 2450)		03690 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC		848561									
HUTCHISON, E.B.		WELL #: 1		RRCID -> 211060		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 2	N	-0-		-0-
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	25 1	585 2	N	-0-	-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	38 1	1016 2	N	-0-	-0-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	44 1	1041 2	N	-0-	-0-
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	49 1	1154 2	N	-0-	-0-
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	53 1	1083 2	N	-0-	-0-
*11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	60 1	1221 2	N	-0-	-0-
*12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	59 1	1293 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)		03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770									
ZENGERLE		WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARNECKEVILLE (FRIO 2620)		03690 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
NELSON, JAMES L.		604295									
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 077813		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6045 #	5490	-0-	-555	-0-	5490	2			N	-0-				-0-
02	5655 #	-0-	-0-	-5655	-0-					N	-0-				-0-
03	5766 #	5480	-0-	-286	-0-	5480	2			N	-0-				-0-
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5420	2			N	-0-				-0-
05	5518 #	5290	-0-	-228	-0-	5290	2			N	-0-				-0-
06	5310 #	5215	-0-	-95	-0-	5215	2			N	-0-				-0-
07	5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-				-0-
08	3892 R	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-				-0-
09	5430 #	4750	-0-	-680	-0-	4750	2			N	-0-				-0-
10	6120 R	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-				-0-
*11	7115	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-				-0-
12	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 54,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)		03690 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
STUART, H. A.		828172										
FRIEDRICHS-HARSDORFF		WELL #: 1		RRCID -> 000783		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8079 - 8086		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARNECKEVILLE (WOLF)		03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
WOLF, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 172067		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10472 - 10488		
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12	119
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	17	136
03	620 N	365	-0-	-255	-0-	359	2	6	9	N	5	141
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	364	2	11	9	N	10	151
05	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-	151
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	151
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	248	2	33	9	N	30	181
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	181
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6	9	N	5	186
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4	190
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-	190
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	N	6	196
TOTAL GAS PROD:		4,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
A & D EXPLORATION COMPANY		000202										
FRANCIS		WELL #: 1		RRCID -> 211173		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 4895 - 4904		
01	1519 #	877	-0-	-642 B	-9990	64	1	813	2	N	-0-	6
02	1363 #	688	-0-	-675 B	-10665	61	1	627	2	N	-0-	6
03	1364 #	-0-	-0-	-1364 B	-12029					N	-0-	6
04	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-13169					N	-0-	6
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-14037					N	-0-	6
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-14877					N	-0-	6
07	744 #	-0-	-0-	-744 B	-15621					N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15621					N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15621					N	-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15621					N	-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15621					N	-0-	6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-15621					N	-0-	6
PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2016		- PLUGGED		11/23/16		6		1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		//CONT.//		03690 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT					
NELSON, JAMES L.				604295								
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 077252	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4847	- 4853			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	103	-0-	-114 B	-0-	103 2	Y	-0-			36
02		0	103	-0-	103 B	103	103 2	Y	-0-			36
03		0	103	-0-	103 B	206	103 2	Y	-0-			36
04		0	103	-0-	103 B	309	103 2	Y	-0-			36
05		0	103	-0-	103 B	412	103 2	Y	-0-			36
06		0	110	-0-	110 B	522	110 2	Y	-0-			36
07		0	280	-0-	280 B	802	280 2	Y	-0-			36
08		1036 N	234	-0-	-802 B	-0-	234 2	Y	-0-			36
09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	Y	-0-			36
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	Y	-0-			36
11		240 N	101	-0-	-139 B	-0-	101 2	Y	-0-			36
12		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		1,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 078781	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 4836	- 4840			
01		310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 2	Y	-0-			48
02		0	102	-0-	102 B	102	102 2	Y	-0-			48
03		0	102	-0-	102 B	204	102 2	Y	-0-			48
04		0	102	-0-	102 B	306	102 2	Y	-0-			48
05		0	102	-0-	102 B	408	102 2	Y	-0-			48
06		0	290	-0-	290 B	698	290 2	Y	-0-			48
07		0	452	-0-	452 B	1150	452 2	Y	-0-			48
08		1578 N	428	-0-	-1150 B	-0-	428 2	Y	-0-			48
09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	Y	-0-			48
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	Y	-0-			48
11		300 N	101	-0-	-199 B	-0-	101 2	Y	-0-			48
12		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		2,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561		WELL #:		1	RRCID -> 280414	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5364	- 5490	
01	SHUT IN	8865	-0-	8865 B	45072	8842 2	23 9	N	21			155
02	SHUT IN	6429	-0-	6429 B	51501	6370 2	59 9	N	54			209
03	7595	5676	-0-	-1919 B	49582	5626 2	50 9	N	45			254
04	7350	5228	-0-	-2122 B	47460	5221 2	7 9	N	6	178	1	82
05	7595	4802	-0-	-2793 B	44667	4788 2	14 9	N	13			95
06	7350	5494	-0-	-1856 B	42811	5462 2	32 9	N	29			124
07	7595	5516	-0-	-2079 B	40732	5509 2	7 9	N	6			130
08	7595	4993	-0-	-2602 B	38130	4986 2	7 9	N	6			136
09	7350	4630	-0-	-2720 B	35410	4621 2	9 9	N	8			144
10	7750	4365	-0-	-3385 B	32025	4354 2	11 9	N	10			154
*11	7500	4313	-0-	-3187 B	28838	208 1	4101 2	N	4	1	8	157
						4 9						
*12	7750	4088	-0-	-3662 B	25176	212 1	3863 2	N	12	9	8	160
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		64,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 #	415	-0-	-267 B	-15233	30	1	385	2	N	-0-		46
02		638 #	437	-0-	-201 B	-15434	39	1	398	2	N	-0-		46
03		651 #	-0-	-0-	-651 B	-16085					N	-0-		46
04		630 #	-0-	-0-	-630 B	-16715					N	-0-		46
05		496 #	-0-	-0-	-496 B	-17211					N	-0-		46
06		450 #	-0-	-0-	-450 B	-17661					N	-0-		46
07		465 #	-0-	-0-	-465 B	-18126					N	-0-		46
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-		46
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-		46
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-		46
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-		46
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-18126					N	-0-	46 1	-0-

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

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	Y	-0-		112		
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		112		
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		112		
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		112		
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-		112		
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		112		
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		112		
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		112		
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2	Y	-0-		112		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		112		
11	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2	Y	-0-		112		
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		112		

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	1	Y	-0-		30		
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		30		
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		30		
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		30		
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		30		
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	1	Y	-0-		30		
07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-		30		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		30		
09	450 N	105	-0-	-345	-0-	105	1	Y	-0-		30		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		30		
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1	Y	-0-		30		
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		30		

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770									
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	131249	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5264 - 5276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	917	-0-	-75	-0-	842 3	75 9	N	68			220
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			N	64	180 1		104
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1022 3	79 9	N	72			176
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	714 3	48 9	N	44			220
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	993 3	74 9	N	67	177 1		110
06		1080 N	942	-0-	-138	-0-	868 3	74 9	N	67			177
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1105 3	74 9	N	67	173 1		71
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1064 3	79 9	N	72			143
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	924 3	73 9	N	66			209
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1196 3	76 9	N	69	182 1		96
*11		1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1021 3		N	-0-			96
12		1023 N	983	-0-	-40	-0-	830 3	153 9	N	139			235
TOTAL GAS PROD:		11,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		795					

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
ZENGERLE, WAYNE O.		WELL #:		2	RRCID ->	085032	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3475 - 3490	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A)				03692 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY				000202									
KOENIG		WELL #:		2	RRCID ->	172012	COMPL. DATE	11/27/1998	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7698 - 7733	
01	899 N	703	-0-	-196	-0-	51 1	652 2		N	-0-			41
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	47 1	479 2		N	-0-			41
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			41
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			41
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

Hlavinka, Ruby M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305														
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURTON, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES						
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305									
HARDT, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	076581	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KLINGEMAN, FRED V. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	092120	COMPL. DATE	12/18/1980	TOTAL DEPTH	898	PERF.	824 - 833	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2016 - P/A		10/31/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NELSON, JAMES L. PYLE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF.	816 - 822	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ATKINSON (4250)		//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 - 4298		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ENERGYQUEST II, LLC		252020												
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11316 - 11387		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	8 1	3775 2	N	29		241		
							32 9							
02	3625	X	3592	-0-	-33	-0-	3557 2	35 9	N	32	188 1	85		
03	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	3797 2	39 9	N	35		120		
04	3750	X	3659	-0-	-91	-0-	3625 2	34 9	N	31		151		
05	3844	X	3777	-0-	-67	-0-	9 1	3738 2	N	27		178		
							30 9							
06	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3617 2	28 9	N	25		203		
07	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3719 2	33 9	N	30		233		
08	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	3728 2	31 9	N	28	181 1	80		
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	99 1	3629 2	N	29		109		
							32 9							
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3876 2	43 9	N	39		148		
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3708 2	34 9	N	31		179		
12	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	13 1	3737 2	N	40		219		
							44 9							
TOTAL GAS PROD:			45,050	TOTAL CONDENSATE PROD:			376							

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11610 - 11620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SIANA OIL & GAS		779259														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.// 04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775			
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	Y	-0-	-0-	
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 2	Y	-0-	-0-	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 2	Y	-0-	-0-	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	Y	-0-	-0-	
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10 1	67 2	Y	-0-	-0-	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	Y	-0-	-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	Y	-0-	-0-	
*11	30 N	24	-0-	-6	-0-	6 1	18 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			308	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) VANTAGE OPERATING, LLC SIMMONS GAS UNIT		04432 492 882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	4	2	Y	3					20
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	3	9			Y	-0-	15	1			5
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					5
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					5
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	235	2	Y	-0-	4	1			1
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					1
*11	30 N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					1
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		389		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

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

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088								
01	5146 X	4437	-0-	-709	-0-	719	1	3688	2	Y	27					99
02	4814 X	4065	-0-	-749	-0-	524	1	3511	2	Y	27	92	1			34
03	4805 X	4260	-0-	-545	-0-	684	1	3544	2	Y	29					63
04	4560 X	3961	-0-	-599	-0-	642	1	3296	2	Y	21					84
05	4712 X	4044	-0-	-668	-0-	673	1	3349	2	Y	20					104
06	4290 X	3904	-0-	-386	-0-	605	1	3281	2	Y	16					120
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	837	1	5465	2	Y	23	99	1			44
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	932	1	5774	2	Y	16					60
09	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	992	1	6037	2	Y	9					69
10	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	1094	1	6183	2	Y	9					78
*11	4620 X	4366	-0-	-254	-0-	1146	1	3200	2	Y	18					96
12	4774 X	3888	-0-	-886	-0-	725	1	3149	2	Y	13	6	1			103
TOTAL GAS PROD:		60,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		228										

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) VANTAGE OPERATING, LLC SIMMONS GAS UNIT		//CONT.// 04432 492 //CONT.// 882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	5197	-0-	-848	-0-	843	1	4324	2	Y	27			82
02	5104 X	4659	-0-	-445	-0-	30	9	602	1	Y	22	76	1	28
03	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	24	9	785	1	Y	26			54
04	5070 X	4920	-0-	-150	-0-	29	9	799	1	Y	20			74
05	5208 X	4271	-0-	-937	-0-	22	9	712	1	Y	13			87
06	5040 X	4733	-0-	-307	-0-	14	9	735	1	Y	13			100
07	5084 X	4533	-0-	-551	-0-	14	9	600	1	Y	13	79	1	34
08	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	6	9	661	1	Y	5			39
09	4920 X	4340	-0-	-580	-0-	6	9	611	1	Y	7			46
10	4898 X	3605	-0-	-1293	-0-	8	9	541	1	Y	3			49
*11	4740 X	388	-0-	-4352	-0-	3	9	102	1	Y	-0-			49
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	3			52
TOTAL GAS PROD:		46,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		152								

AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT		04432 600 779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 2		RRCID -> 223785		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 14103		PERF.13551 - 13559				
01	57 X	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			41
02	78 X	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			41
03	163 X	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			41
04	399 X	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			41
05	139 X	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			41
06	90 X	24	-0-	-66 B	-0-	24	2			N	-0-			41
07	260 X	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			41
08	596 X	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			41
09	390 X	101	-0-	-289 B	-0-	101	2			N	-0-			41
10	251 X	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			41
11	570 X	134	-0-	-436 B	-0-	134	2			N	-0-			41
12	589 X	308	-0-	-281 B	-0-	308	2			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		2,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12242 - 13158				
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259										
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1163 X	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2	N	-0-			33
02	1926 X	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2	N	-0-			33
03	1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2	N	-0-			33
04	576 X	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-			33
05	758 X	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-			33
06	1980 X	1379	-0-	-601 B	-0-	1379	2	N	-0-			33
07	2046 X	1365	-0-	-681 B	-0-	1365	3	N	-0-			33
08	1272 X	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2	N	-0-			33
09	1734 X	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	2	N	-0-			33
10	1535 X	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2	N	-0-			33
11	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2	N	-0-			33
12	1798 X	1375	-0-	-423 B	-0-	1375	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		17,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
VANTAGE OPERATING, LLC		882608												
WORSHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264					
01	5704 X	5640	-0-	-64	-0-	1245	1	4359	2	Y	33	89	1	38
02	5336 X	5305	-0-	-31	-0-	1014	1	4249	2	Y	38	1	1	75
03	5704 X	5572	-0-	-132	-0-	1236	1	4319	2	Y	15	4	1	86
04	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	1198	1	4066	2	Y	41	2	1	125
05	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	1270	1	4204	2	Y	22	100	1	47
06	5490 X	5157	-0-	-333	-0-	1142	1	3996	2	Y	17			64
07	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1273	1	5274	2	Y	42			106
08	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	1112	1	4032	2	Y	55	104	1	57
09	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	1233	1	4499	2	Y	53	3	1	107
10	5828 X	5766	-0-	-62	-0-	1263	1	4438	2	Y	59			166
11	5640 X	5020	-0-	-620	-0-	1722	1	3276	2	Y	20			186
12	5828 X	5617	-0-	-211	-0-	1035	1	4495	2	Y	79	144	1	121
TOTAL GAS PROD:		66,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		474								

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		//CONT.//		04440 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12715 - 13607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3565 X	1339	-0-	-2226	-0-	89 1	1250 2	N	-0-			132
02		3335 X	1076	-0-	-2259	-0-	141 1	935 2	N	-0-			132
03		1953 X	1330	-0-	-623	-0-	129 1	1201 2	N	-0-			132
04		1890 X	1235	-0-	-655	-0-	124 1	1111 2	N	-0-			132
05		1333 X	1172	-0-	-161	-0-	128 1	1044 2	N	-0-			132
06		1290 X	1096	-0-	-194	-0-	111 1	985 2	N	-0-			132
07		1333 X	1139	-0-	-194	-0-	119 1	1020 2	N	-0-			132
08		1333 X	1190	-0-	-143	-0-	150 1	1040 2	N	-0-			132
09		1230 X	1135	-0-	-95	-0-	164 1	971 2	N	-0-			132
10		1178 X	962	-0-	-216	-0-	221 1	741 2	N	-0-			132
11		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	226 1	1094 2	N	-0-			132
*12		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	218 1	1269 2	N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:				14,481			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608									
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10720 - 10730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	453 1	1586 2	Y	260	315 1		250
02		2784 X	1912	-0-	-872	-0-	286 9	302 1	Y	312	315 1		247
03		2976 X	2325	-0-	-651	-0-	343 9	429 1	Y	361	352 1		256
04		2880 X	2313	-0-	-567	-0-	397 9	424 1	Y	409	360 1		305
05		2728 X	2408	-0-	-320	-0-	450 9	449 1	Y	431	409 1		327
06		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	474 9	425 1	Y	437	369 1		395
07		2387 X	1864	-0-	-523	-0-	481 9	311 1	Y	241	358 1		278
08		2015 N	1525	-0-	-490	-0-	265 9	278 1	Y	216	210 1		284
09		1950 N	961	-0-	-989	-0-	238 9	169 1	Y	160	178 1		266
10		1860 N	1556	-0-	-304	-0-	176 9	290 1	Y	224	364 1		126
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	246 9	711 1	Y	-0-			126
*12		3100 N	4336	-0-	1236	1236	535 9	3090 2	Y	486	350 1		262
TOTAL GAS PROD:				23,918			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,537				

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERPGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER (WILCOX 10000)		//CONT.//		05123 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
BAKER, E.		WELL #:		11 A	RRCID ->	144444	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10109 - 10178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100					CNTY: LIVE OAK				
BAKER, EARL				WELL #:	6A	RRCID ->	126637	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10026 - 10122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER (WILCOX 10600)				05123 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
BAKER, EARL				WELL #:	7AL	RRCID ->	127572	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10648 - 10786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALFOUR (YEGUA 2950)		05243 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
B D PRODUCTION CO., INC.		040190												
MCMANUS SHALLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2890 - 2894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	372 1	505 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	348 1	459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	775 N	516	-0-	-259	-0-	188 1	328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALFOUR (YEGUA 4800)		05243 600		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 233396		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4907 - 4914			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALFOUR (YEGUA 5000)		05243 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
MEANS		WELL #: 1		RRCID -> 279696		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4979 - 4980			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2016		- PLUGGED		03/18/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

*01	899 N	594	-0-	-305	-0-	153	1	440	2	N	1		85
						1	9						
*02	812 N	538	-0-	-274	-0-	153	1	385	2	N	-0-		85
*03	1054 N	498	-0-	-556	-0-	153	1	345	2	N	-0-		85
*04	570 N	462	-0-	-108	-0-	135	1	327	2	N	-0-		85
*05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		85
*06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		85
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		85
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	85
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85 1	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 LINDER, RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		156

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - PLUGGED 07/19/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BAYOU BENGAL (FRIO)		06337 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
BAYOU BENGAL B-13		WELL #: 1		RRCID -> 216389		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8890 - 8898				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55 1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
MALONE		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704				
O												
02	1000	3230	-0-	2230	2230	198	1	3032	3	N	-0-	-0-
03	7750	2371	-0-	-5379	-0-	180	1	2191	3	N	-0-	-0-
04	7500	1734	-0-	-5766	-0-	119	1	1615	3	N	-0-	-0-
05	7750	1272	-0-	-6478	-0-	109	1	1163	3	N	-0-	-0-
06	7500	489	-0-	-7011	-0-	62	1	427	3	N	-0-	-0-
07	7750	302	-0-	-7448	-0-	29	1	273	3	N	-0-	-0-
08	7750	738	-0-	-7012	-0-	79	1	659	3	N	-0-	-0-
09	7500	1957	-0-	-5543	-0-	111	1	1846	3	N	-0-	-0-
10	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	97	1	1785	3	N	-0-	-0-
11	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	N	-0-	-0-
12	2015 #	856	-0-	-1159	-0-	47	1	809	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
LITTLE JOHN		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634				
O												
01	403 X	160	-0-	-243	-0-	10	1	150	3	N	-0-	-0-
02	232 X	213	-0-	-19	-0-	13	1	200	3	N	-0-	-0-
03	248 X	189	-0-	-59	-0-	14	1	175	3	N	-0-	-0-
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-	-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	N	-0-	-0-
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	64	1	438	3	N	-0-	-0-
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	119	1	1111	3	N	-0-	-0-
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1091	3	N	-0-	-0-
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	3	N	-0-	-0-
10	1240 X	889	-0-	-351	-0-	46	1	843	3	N	-0-	-0-
11	1200 X	527	-0-	-673	-0-	29	1	498	3	N	-0-	-0-
12	1240 X	301	-0-	-939	-0-	17	1	284	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
COLLIER		WELL #:		14	RRCID ->	257064	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3622 - 3638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1922 X	540	-0-	-1382	-0-	34 1	506 3		N	-0-			-0-
02	1798 X	263	-0-	-1535	-0-	16 1	247 3		N	-0-			-0-
03	1922 X	252	-0-	-1670	-0-	19 1	233 3		N	-0-			-0-
04	1530 X	202	-0-	-1328	-0-	14 1	188 3		N	-0-			-0-
05	651 X	204	-0-	-447	-0-	18 1	186 3		N	-0-			-0-
06	510 X	174	-0-	-336	-0-	22 1	152 3		N	-0-			-0-
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	95 1	889 3		N	-0-			-0-
08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3		N	-0-			-0-
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3		N	-0-			-0-
10	992 X	225	-0-	-767	-0-	12 1	213 3		N	-0-			-0-
11	960 X	173	-0-	-787	-0-	9 1	164 3		N	-0-			-0-
12	992 X	212	-0-	-780	-0-	12 1	200 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)		06787 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
SWIFT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279048	COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5000 - 5004
01	0 W	1	-0-	1	81861	1 3			N	-0-		44
02	0 W	-0-	-0-	-0-	81861				N	-0-		44
03	3176	-0-	-0-	-3176	78685				N	-0-		44
04	78685	-0-	-0-	-78685	-0-				N	-0-		44
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		44
06	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-	44 1	-0-
07	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	931	-0-	931	931	931 3			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	730	-0-	730	1661	730 3			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	499	-0-	499	2160	499 3			N	-0-		-0-
11	2436 N	276	-0-	-2160	-0-	276 3			N	-0-		-0-
12	589 N	376	-0-	-213	-0-	376 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEEVILLE, NORTH (3600)		06787 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883										
MALONE		WELL #:		14	RRCID ->	280502	COMPL. DATE	02/07/2016	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3624 - 3636
02	900	154	-0-	-746	-0-	9 1	145 3		N	-0-		-0-
03	2790	150	-0-	-2640	-0-	11 1	139 3		N	-0-		-0-
04	2700	144	-0-	-2556	-0-	10 1	134 3		N	-0-		-0-
05	2790	176	-0-	-2614	-0-	15 1	161 3		N	-0-		-0-
06	2700	207	-0-	-2493	-0-	26 1	181 3		N	-0-		-0-
07	2790	157	-0-	-2633	-0-	15 1	142 3		N	-0-		-0-
08	2790	109	-0-	-2681	-0-	12 1	97 3		N	-0-		-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3		N	-0-		-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	4 1	67 3		N	-0-		-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	3 1	57 3		N	-0-		-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	3 1	58 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY) 06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TEXACAL, INC. 844124
 SMITH, SIDNEY WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
 GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828

*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - P/A 12/17/2014																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	102	-0-	102	102	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	110	-0-	110	110	8	1	102	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		49	-0-	49	49	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	35	-0-	35	296	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	334		38	-0-	-296	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,751											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

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

01	7750	124	-0-	-7626	-0-	124	3		N	-0-			29
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			29
03	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3		N	-0-			29
04	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	3		N	-0-			29
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			29
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	29 1		-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	142	-0-	142	302	142	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	153	-0-	153	455	153	3		N	-0-			-0-
11	607 N	152	-0-	-455	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,604											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

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

01	2759 #	2546	-0-	-213	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
02	2552 #	2493	-0-	-59	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
03	2666 #	2352	-0-	-314	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
04	2580 #	2131	-0-	-449	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
05	2666 #	2350	-0-	-316	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
06	2580 #	2451	-0-	-129	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
07	2666 #	2507	-0-	-159	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
08	2356 #	2315	-0-	-41	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
09	2460 #	2381	-0-	-79	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
10	2542 #	2320	-0-	-222	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
11	2460 #	2269	-0-	-191	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
12	2511 #	2050	-0-	-461	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,165											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BEEVILLE, WEST (3540)		//CONT.//		06792 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883								
HUGHES		WELL #:		7	RRCID ->	270477	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3618 - 3629
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEGO (CONSOLIDATED)		06816 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563										
SWICKHEIMER		WELL #: A		1	RRCID ->	178738	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	14442 - 14469
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2						-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	306 2						-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2						-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2						-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2						-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			1,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRIZZLE		WELL #:		1	RRCID ->	214517	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10347 - 13009
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2085 2	40 9	N	36			169
02	2059 X	1980	-0-	-79	-0-	1940 2	40 9	N	36			205
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2385 2	39 9	N	35			240
04	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2377 2	25 9	N	23			263
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2572 2	40 9	N	36	175 1		124
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2400 2	25 9	N	23			147
07	2480 X	2281	-0-	-199	-0-	2259 2	22 9	N	20			167
08	2604 X	1809	-0-	-795	-0-	1794 2	15 9	N	14			181
09	2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2246 2	22 9	N	20			201
10	2604 X	1659	-0-	-945	-0-	1637 2	22 9	N	20	176 1		45
11	2430 X	1459	-0-	-971	-0-	1438 2	21 9	N	19			64
12	2356 X	1117	-0-	-1239	-0-	1100 2	17 9	N	15			79
TOTAL GAS PROD:			24,561	TOTAL CONDENSATE PROD:			297					

BEGO (CONSOLIDATED)												
BLAKENERGY OPERATING, LLC												
TUMLINSON												
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
//CONT.// 074563												
WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2728 X	2527	-0-	-201	-0-	2459	2	68	9	N	267
02		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2549	2	61	9	N	141
03		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2903	2	83	9	N	216
04		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	N	87
05		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2875	2	62	9	N	143
06		2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2650	2	65	9	N	202
07		2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2595	2	69	9	N	265
08		2976 X	2372	-0-	-604	-0-	2314	2	58	9	N	127
09		2850 X	2622	-0-	-228	-0-	2561	2	61	9	N	182
10		2945 X	2686	-0-	-259	-0-	2602	2	84	9	N	258
11		2730 X	2602	-0-	-128	-0-	2527	2	75	9	N	140
12		2697 X	2657	-0-	-40	-0-	2585	2	72	9	N	205
TOTAL GAS PROD:			32,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			746			

CABOT OIL & GAS CORPORATION												
BEGO												
121700												
WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STRONG GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		15128 X	7727	-0-	-7401	-0-	1454	1	6183	2	N	146
02		13601 X	-0-	-0-	-13601	-0-	90	9			N	146
03		14539 X	9935	-0-	-4604	-0-	1788	1	8097	2	N	20
04		14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-	50	9			N	20
05		11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	1984	1	9153	2	N	107
06		9600 X	5134	-0-	-4466	-0-	1057	1	4042	2	N	139
07		9920 X	5315	-0-	-4605	-0-	35	9	4292	2	N	170
08		11253 X	8455	-0-	-2798	-0-	989	1	6803	2	N	69
09		10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-	34	9			N	69
10		11253 X	9795	-0-	-1458	-0-	1583	1	7775	2	N	125
11		8190 X	2488	-0-	-5702	-0-	62	9	1959	2	N	144
12		8463 X	974	-0-	-7489	-0-	508	1	758	2	N	145
TOTAL GAS PROD:			61,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			473			

OIL AND GAS DIVISION

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700													
STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6417 X	2550	-0-	-3867	-0-	478	1	2033	2	N	35	28	0		67
						39	9								
02	6003 X	5237	-0-	-766	-0-	1105	1	4108	2	N	22				89
						24	9								
03	8122 X	2706	-0-	-5416	-0-	488	1	2209	2	N	8				97
						9	9								
04	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	1741	1	6392	2	N	31				128
						34	9								
05	8122 X	2600	-0-	-5522	-0-	457	1	2108	2	N	32	22	0		138
						35	9								
06	5430 X	3116	-0-	-2314	-0-	643	1	2460	2	N	12				150
						13	9								
07	8432 X	5927	-0-	-2505	-0-	1106	1	4799	2	N	20				170
						22	9								
08	8432 X	1131	-0-	-7301	-0-	213	1	914	2	N	4				174
						4	9								
09	8160 X	8014	-0-	-146	-0-	1766	1	6206	2	N	38	17	0		195
						42	9								
10	5921 X	3342	-0-	-2579	-0-	671	1	2664	2	N	6	173	0		28
						7	9								
11	5730 X	5225	-0-	-505	-0-	1071	1	4130	2	N	22				50
						24	9								
12	8277 X	5040	-0-	-3237	-0-	1106	1	3904	2	N	27				77
						30	9								
TOTAL GAS PROD:		53,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		257									

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10044 X	7588	-0-	-2456	-0-	1434	1	6098	2	N	51	36 0	138
02	9396 X	6144	-0-	-3252	-0-	56	9	1302	1	N	-0-		138
03	10044 X	5890	-0-	-4154	-0-	1065	1	4842	2	N	4		142
04	9450 X	5894	-0-	-3556	-0-	4	9	1261	1	N	1		143
05	7595 X	5129	-0-	-2466	-0-	1	9	907	1	N	35	35 0	143
06	7350 X	6466	-0-	-884	-0-	39	9	1340	1	N	-0-		143
07	6572 X	6531	-0-	-41	-0-	1222	1	5299	2	N	9		152
08	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	10	9	1489	1	N	20		172
09	6480 X	4741	-0-	-1739	-0-	22	9	1040	1	N	41	32 0	181
10	6696 X	2497	-0-	-4199	-0-	45	9	500	1	N	12		193
11	7650 X	7231	-0-	-419	-0-	13	9	1487	1	N	8		201
12	7905 X	6984	-0-	-921	-0-	9	9	1539	1	N	11		212
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		73,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	2	2 0	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	9	59	1	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	219	2	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	268	2	N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	9	292	2	N	2	2 0	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	71	1	271	2	N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	71	1	309	2	N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	303	2	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	74	1	260	2	N	2	2 0	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	2	9	74	1	N	-0-		-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	67	1	295	2	N	-0-		-0-
						63	1	260	2	N	-0-		-0-
						224	2						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

BEGO (CONSOLIDATED)												
CABOT OIL & GAS CORPORATION												
STRONG GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2294 X	1865	-0-	-429	-0-	353	1	1499	2	N	12	102
02	2146 X	1448	-0-	-698	-0-	307	1	1140	2	N	1	103
03	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	382	1	1729	2	N	5	108
04	1830 X	1808	-0-	-22	-0-	384	1	1409	2	N	14	122
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	349	1	1612	2	N	59	172
06	2040 X	1837	-0-	-203	-0-	377	1	1440	2	N	18	190
07	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	408	1	1770	2	N	8	198
08	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	413	1	1774	2	N	-0-	198
09	1950 X	1862	-0-	-88	-0-	409	1	1436	2	N	15	203
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	490	1	1946	2	N	21	65
11	2130 X	2023	-0-	-107	-0-	415	1	1600	2	N	7	72
*12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	492	1	1738	2	N	21	93
TOTAL GAS PROD:		24,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

STRONG GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	194	1	824	2	N	4	166
02	783 N	716	-0-	-67	-0-	152	1	564	2	N	-0-	166
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	209	1	947	2	N	24	190
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	210	1	771	2	N	8	198
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	191	1	879	2	N	14	207
06	1140 N	972	-0-	-168	-0-	200	1	765	2	N	6	33
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	221	1	958	2	N	5	38
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	244	1	1049	2	N	7	45
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	226	1	794	2	N	17	57
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	258	1	1026	2	N	13	70
11	1170 N	962	-0-	-208	-0-	192	1	742	2	N	25	95
12	1085 N	855	-0-	-230	-0-	183	1	648	2	N	22	117
TOTAL GAS PROD:		12,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700													
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642							
01	14570 X	11861	-0-	-2709	-0-	599	1	11068	2	N	176	249	0		150
02	14819 X	10137	-0-	-4682	-0-	194	9	9371	2	N	115	182	0		83
03	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	639	1	13243	2	N	125				208
04	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	127	9	11951	2	N	109	169	0		148
05	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	686	1	12205	2	N	167	248	0		67
06	13590 X	12216	-0-	-1374	-0-	120	9	11455	2	N	101				168
07	14043 X	11878	-0-	-2165	-0-	608	1	11170	2	N	99	175	0		92
08	14043 X	12188	-0-	-1855	-0-	184	9	11476	2	N	95				187
09	12750 X	10961	-0-	-1789	-0-	650	1	10148	2	N	155	219	0		123
10	12989 X	12248	-0-	-741	-0-	111	9	11499	2	N	97				220
11	12210 X	10280	-0-	-1930	-0-	642	1	9599	2	N	98	168	0		150
12	12183 X	10506	-0-	-1677	-0-	171	9	9761	2	N	105	187	0		68
TOTAL GAS PROD:		142,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,442							

BEGO (CONSOLIDATED)		CABOT OIL & GAS CORPORATION		GAYLE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	210529	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	12606 - 12716
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
01		5673 X	1420	-0-	-4253	-0-	307	1	1076	2	N	34	18	0	133
							37	9							
02		5307 X	913	-0-	-4394	-0-	127	1	764	2	N	20			153
							22	9							
03		4185 X	1980	-0-	-2205	-0-	981	1	953	2	N	42			195
							46	9							
04		4050 X	1866	-0-	-2184	-0-	959	1	833	2	N	67	190	0	72
							74	9							
05		4185 X	2596	-0-	-1589	-0-	1143	1	1366	2	N	79	9	0	142
							87	9							
06		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	1035	1	1362	2	N	53			195
							58	9							
07		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	1032	1	1407	2	N	40	173	0	62
							44	9							
08		2604 X	2167	-0-	-437	-0-	874	1	1237	2	N	51			113
							56	9							
09		2520 X	2260	-0-	-260	-0-	948	1	1248	2	N	58	11	0	160
							64	9							
10		2604 X	2276	-0-	-328	-0-	1075	1	1144	2	N	52			212
							57	9							
11		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	1154	1	1566	2	N	68	187	0	93
							75	9							
*12		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	1154	1	1701	2	N	92			185
							101	9							
TOTAL GAS PROD:			26,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			656					

GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	12360 - 12709			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	282	1	987	2	N	33	185	0	78
							36	9							
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	N	27			105
							30	9							
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	744	1	723	2	N	10			115
							11	9							
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	714	1	620	2	N	5			120
							6	9							
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	604	1	722	2	N	34	6	0	148
							37	9							
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	662	1	871	2	N	24			172
							26	9							
07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	741	1	1010	2	N	10			182
							11	9							
08		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	901	1	1275	2	N	5			187
							6	9							
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	722	1	950	2	N	10	7	0	190
							11	9							
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	672	1	715	2	N	15			205
							17	9							
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	576	1	782	2	N	3			208
							3	9							
12		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	503	1	742	2	N	23	186	0	45
							25	9							
TOTAL GAS PROD:			17,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			199					

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700											
BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERGYQUEST II, LLC		252020		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610					
POST		WELL #: 1											
01	744 X	32	-0-	-712	-0-	7	1	25	2	N	-0-		36
02	580 X	42	-0-	-538	-0-	8	1	34	2	N	-0-		36
03	589 X	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-		36
04	420 X	36	-0-	-384	-0-	6	1	30	2	N	-0-		36
05	279 X	31	-0-	-248	-0-	5	1	26	2	N	-0-		36
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-		36
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-		36
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	N	-0-		36
09	30 X	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-		36
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-		36
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	N	-0-		36
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
POST		WELL #:		2	RRCID ->	200362	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13730	PERF.12618 - 12652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18600 X	18421	-0-	-179	-0-	4033 1	14125 2	N	239	189 1	110
							263 9					
02		16240 X	13914	-0-	-2326	-0-	2520 1	11188 2	N	187	182 1	115
							206 9					
03		17360 X	13930	-0-	-3430	-0-	386 1	13322 2	N	202		317
							222 9					
04		17820 X	14903	-0-	-2917	-0-	2389 1	12306 2	N	189	377 1	129
							208 9					
05		18414 X	16979	-0-	-1435	-0-	2462 1	14327 2	N	173	186 1	116
							190 9					
06		17820 X	15482	-0-	-2338	-0-	3150 1	12103 2	N	208	180 1	144
							229 9					
07		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	2940 1	13564 2	N	185		329
							204 9					
08		16988 X	15899	-0-	-1089	-0-	2063 1	13641 2	N	177	374 1	132
							195 9					
09		16440 X	16093	-0-	-347	-0-	2065 1	13841 2	N	170	188 1	114
							187 9					
10		16988 X	15836	-0-	-1152	-0-	2462 1	13189 2	N	168		282
							185 9					
11		16170 X	15113	-0-	-1057	-0-	2548 1	12382 2	N	166	190 1	258
							183 9					
12		16709 X	14866	-0-	-1843	-0-	2959 1	11705 2	N	184	185 1	257
							202 9					
TOTAL GAS PROD:		188,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,248						

POST		WELL #:		3	RRCID ->	205898	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12634 - 12654	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020									
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	2254 1	7895 2	N	53		225
						58 9					
02	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1486 1	6595 2	N	61	189 1	97
						67 9					
03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	227 1	7854 2	N	47		144
						52 9					
04	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	1732 1	8918 2	N	59		203
						65 9					
05	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	1664 1	9681 2	N	62		265
						68 9					
06	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	2049 1	7874 2	N	39	185 1	119
						43 9					
07	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	1812 1	8360 2	N	48		167
						53 9					
08	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	1619 1	10706 2	N	65		232
						72 9					
09	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	1428 1	9575 2	N	38	187 1	83
						42 9					
10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	1399 1	7495 2	N	42		125
						46 9					
11	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	2023 1	9827 2	N	58		183
						64 9					
*12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1445 1	5714 2	N	39		222
						43 9					
TOTAL GAS PROD:		120,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		611					

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360									
BELITZ, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BELITZ		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	468	-0-	-170	-0-	56	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	89	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	68	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	421	-0-	-149	-0-	51	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	88	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	33	-0-	-711	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-	-0-
02	522 N	291	-0-	-231	-0-	35	1	256	2	Y	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	39	1	283	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	37	1	270	2	Y	-0-	-0-
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	27	1	202	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	30	1	220	2	Y	-0-	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	263	2	Y	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	Y	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	Y	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	-0-
12	372 N	29	-0-	-343	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943				
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951				
01	5239 X	2430	-0-	-2809	-0-	281	1	2059	2	Y	82	270
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	90	9	358	1	2627	2	176
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	89	9	498	1	2821	2	272
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	106	9	348	1	2556	2	461
05	3286 X	2568	-0-	-718	-0-	208	9	303	1	2218	2	325
06	3300 X	2409	-0-	-891	-0-	47	9	279	1	2046	2	221
07	3410 X	2867	-0-	-543	-0-	84	9	339	1	2459	2	284
08	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	69	9	289	1	2123	2	175
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	86	9	362	1	2657	2	250
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	83	9	419	1	3073	2	336
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	95	9	3162	2	155	9	112
*12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3966	2	4	9	Y	4	116
TOTAL GAS PROD:		36,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,014						

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	826	-0-	-166	-0-	99 1	727 2	Y	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	72 1	530 2	Y	-0-		-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	115 1	650 2	Y	-0-		-0-
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	92 1	677 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	240	-0-	-411	-0-	29 1	211 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	531	-0-	-219	-0-	74 1	457 2	Y	-0-		-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	102 1	755 2	Y	-0-		-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	111 1	811 2	Y	-0-		-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	135 1	990 2	Y	-0-		-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	146 1	1069 2	Y	-0-		-0-
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
12	868 N	50	-0-	-818	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582			
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	133 1	978 2	N	13		166
02	1363 N	1036	-0-	-327	-0-	14 9	123 1	N	13		179
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	14 9	156 1	N	37		216
04	1080 N	949	-0-	-131	-0-	41 9	113 1	N	5		221
05	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	6 9	121 1	N	4		225
06	1050 N	806	-0-	-244	-0-	4 9	97 1	N	-0-		225
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	7 9	98 1	N	-0-		225
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	7 9	91 1	N	6	192 1	39
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	7 9	103 1	N	-0-		39
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	7 9	94 1	N	-0-		39
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	7 9	731 2	N	3		42
12	899 N	25	-0-	-874	-0-	7 9	25 2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		9,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
RAMTEX ENERGY LLC		690225									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BENBOW (LOWER WILCOX B)		//CONT.//		07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	2430 -	2486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENBOW (WILCOX 10,000)				07088 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
BMB INVESTMENTS		WELL #:		1ST	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10599 -	10611	
01	11749 #	8898	-0-	-2851	-0-	8557	2	341	9	N	310	380	1	112
02	9947	6199	-0-	-3748	-0-	5912	2	287	9	N	261	190	1	183
03	10633	7111	-0-	-3522	-0-	6838	2	273	9	N	248	378	1	53
04	10050 #	6233	-0-	-3817	-0-	6018	2	215	9	N	195	188	1	60
05	9579 #	5477	-0-	-4102	-0-	5277	2	200	9	N	182	189	1	53
06	8610 #	4906	-0-	-3704	-0-	4712	2	194	9	N	176			229
07	7099 #	4984	-0-	-2115	-0-	4810	2	174	9	N	158	188	1	199
08	5569	5569	-0-	-0-	-0-	5393	2	176	9	N	160	187	1	172
09	5562	5562	-0-	-0-	-0-	5411	2	151	9	N	137	187	1	122
10	5381	5381	-0-	-0-	-0-	266	1	4975	2	N	127	187	1	62
						140	9							
11	5040	4610	-0-	-430	-0-	258	1	4207	2	N	132			194
						145	9							
12	5208	4174	-0-	-1034	-0-	232	1	3804	2	N	125	189	1	130
						138	9							
TOTAL GAS PROD:		69,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,211								

BERCLAIR (LULING)				07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CML EXPLORATION, LLC				120648										
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	261913	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9224 -	9254	
01	13330 X	8866	-0-	-4464	-0-	8667	2	199	9	N	181	180	1	219
02	11194 X	8207	-0-	-2987	-0-	8020	2	187	9	N	170	178	1	211
03	11222 X	8757	-0-	-2465	-0-	8535	2	222	9	N	202	178	1	235
04	9030 X	7652	-0-	-1378	-0-	7507	2	145	9	N	132	189	1	178
05	9331 X	7362	-0-	-1969	-0-	7150	2	212	9	N	193	184	1	187
06	8580 X	6478	-0-	-2102	-0-	6314	2	164	9	N	149	194	1	142
07	8773 X	6211	-0-	-2562	-0-	6057	2	154	9	N	140	192	1	90
08	T. A.	6098	-0-	6098	6098	5937	2	161	9	N	146			236
09	T. A.	5625	-0-	5625	11723	5461	2	164	9	N	149	188	1	197
10	T. A.	4902	-0-	4902	16625	4757	2	145	9	N	132	191	1	138
11	19152 X	2527	-0-	-16625	-0-	2403	2	124	9	N	113	194	1	57
*12	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6596	2	110	9	N	100			157
TOTAL GAS PROD:		79,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,807								

BERCLAIR (LULING)		//CONT.// 07250 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648											
ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 264882		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			126
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			126
03	186 X	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			126
04	180 X	44	-0-	-136	-0-	19	2	25 9	N	23			149
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			149
06	60 X	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			149
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			149
08	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			149
09	30 X	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			149
10	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			149
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			149
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
GRANT-CANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534 PERF. 10138 - 10143					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T. L. G.		WELL #: 1		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130 X	4552	-0-	-2578	-0-	857	1	3662 2	N	30			58
02	6670 X	6202	-0-	-468	-0-	33	9	5334 2	N	1			59
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-			59
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				N	-0-			59
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			59
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				N	1			60
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		10,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
WILKINSON				WELL #:	1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9600 - 9898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01										N				-0-
02	14B2 EXT									N				-0-
03	14B2 EXT									N				-0-
04	14B2 EXT									N				-0-
05	14B2 EXT									N				-0-
06	14B2 EXT									N				-0-
07	14B2 EXT									N				-0-
08	14B2 EXT									N				-0-
09	14B2 EXT									N				-0-
10	14B2 EXT									N				-0-
11	14B2 EXT									N				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)				07250 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
BLACKBURN				WELL #:	47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3248 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT								N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERCLAIR (WILCOX 10,400)				07250 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297										
GRANT, JACK				WELL #:	1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	3320 - 3350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT								N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PAISANO TRADING CO. 635040
 CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/16																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

BERCLAIR (2100)		//CONT.//		07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WOLFE, HAROLD E. TOLLET, CHAS.				935675				TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2081 - 2086				
		WELL #:		2	RRCID ->	000847	COMPL. DATE	09/17/1954						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-				833782				TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3590 - 3598				
		WELL #:		1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011						
01	29481 X	27844	-0-	-1637	-0-	186 7	1 9	27651	2	N	6			296
02	27550 X	27441	-0-	-109	-0-	186	1	27255	2	N	-0-			296
03	29450 X	29131	-0-	-319	-0-	186	1	28930	2	N	14			310
04	27930 X	10591	-0-	-17339	-0-	186 4	1 9	10401	2	N	4	178	1	136
05	28861 X	-0-	-0-	-28861	-0-					N	-0-			136
06	28380 X	-0-	-0-	-28380	-0-					N	-0-			136
07	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-			136
08	T. A.	27432	-0-	27432	27432	186 13	1 9	27233	2	N	12			148
09	T. A.	27954	-0-	27954	55386	186 10	1 9	27758	2	N	9			157
10	85119 X	29733	-0-	-55386	-0-	186 15	1 9	29532	2	N	14			171
11	28516 X	28516	-0-	-0-	-0-	186 10	1 9	28320	2	N	9			180
12	28892 X	28053	-0-	-839	-0-	186 17	1 9	27850	2	N	15			195
TOTAL GAS PROD:		236,695		TOTAL CONDENSATE PROD:										83

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700)				07254 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNERSHIP WILKINSON				531085				TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4757 - 4872				
		WELL #:		1	RRCID ->	102450	COMPL. DATE	04/15/1982						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BERCLAIR, S. (2140)			07255 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417									
BLACKBURN, J. L. TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 196529		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2193 - 2201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16									
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERCLAIR, SOUTH (2300)			07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
BLACKBURN			WELL #: 4		RRCID -> 200799		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2210 - 2230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACKBURN			WELL #: 2		RRCID -> 220410		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2332 - 2345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BERCLAIR, SOUTH (2300) //CONT.// 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536															
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
T-C OIL COMPANY, LLC 833782															
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				

01	16943	16943	-0-	-0-	-0-	16928	2	15	9	N	14				320
02	19086	19086	-0-	-0-	-0-	19086	2			N	-0-				320
03	20013	20013	-0-	-0-	-0-	19996	2	17	9	N	15				335
04	19201	19195	-0-	-6	-0-	19192	2	3	9	N	3	179	1		159
05	20606	20606	-0-	-0-	-0-	20604	2	2	9	N	2				161
06	16950	77	-0-	-16873	-0-	77	2			N	-0-				161
07	17515	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-				161
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10	T. A.	49	-0-	49	-0-	49	2			N	-0-				161
11	T. A.	21837	-0-	21837	-0-	21886	2	13	9	N	12				173
12	T. A.	22639	-0-	22639	-0-	44525	2	10	9	N	9				182

TOTAL GAS PROD:			140,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			55						

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591															
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/16/2016 - P/A 09/16/16																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG OAK (WILCOX 10500)		08010 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FIFER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203219		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1381	-0-	-169	-0-	1340	2	41 9	N	37		117
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3 9	N	3		120
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	1239	3	4 9	N	4		124
04	1350 N	912	-0-	-438	-0-	905	3	7 9	N	6		130
05	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1231	3	10 9	N	9		139
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	3	9 9	N	8		147
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1572	3	8 9	N	7		154
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	3	3 9	N	3		157
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	3	6 9	N	5		162
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1824	3	2 9	N	2		164
*11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	3	3 9	N	3		167
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		167
TOTAL GAS PROD:		15,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356				
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2244	2	73 9	N	66		110
02	1943 X	1300	-0-	-643	-0-	1294	3	6 9	N	5		115
03	2077 X	1307	-0-	-770	-0-	1307	3		N	-0-		115
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2443	3	39 9	N	35		150
05	2325 X	1449	-0-	-876	-0-	1436	3	13 9	N	12		162
06	2250 X	752	-0-	-1498	-0-	746	3	6 9	N	5		167
07	2573 X	2546	-0-	-27	-0-	2527	3	19 9	N	17	167 1	17
08	2573 X	1545	-0-	-1028	-0-	1527	3	18 9	N	16		33
09	2490 X	1164	-0-	-1326	-0-	1143	3	21 9	N	19		52
10	2542 X	1210	-0-	-1332	-0-	1196	3	14 9	N	13		65
11	2460 X	1216	-0-	-1244	-0-	1203	3	13 9	N	12		77
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		17,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		200						

BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN)		08011 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY		500600										
FRANKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 200749		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5342 - 5353				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	1259	-0-	1259	1259	1259	2			N	-0-				210
02	6707	5448	-0-	-1259	-0-	5448	2			N	-0-				210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - P/A 07/26/2016

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

01	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7594	2	494	9	N	449	362	1		319
02	7163 X	6187	-0-	-976	-0-	5895	2	292	9	N	265	359	1		225
03	7595 X	7350	-0-	-245	-0-	7021	2	329	9	N	299	372	1		152
04	7830 X	7419	-0-	-411	-0-	7088	2	331	9	N	301	364	1		89
05	8091 X	7295	-0-	-796	-0-	6924	2	371	9	N	337	189	1		237
06	7830 X	7258	-0-	-572	-0-	6851	2	407	9	N	370	184	1		423
07	7657 X	7122	-0-	-535	-0-	6766	2	356	9	N	324	525	1		222
08	7657 X	6821	-0-	-836	-0-	6494	2	327	9	N	297	349	1		170
09	7410 X	6675	-0-	-735	-0-	6319	2	356	9	N	324	187	1		307
10	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7366	2	377	9	N	343	368	1		282
11	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7392	2	405	9	N	368	378	1		272
12	7130 X	6081	-0-	-1049	-0-	5780	2	301	9	N	274	377	1		169

TOTAL GAS PROD: 85,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,951

BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1455	2	270	9	N	245	190	1		194
02	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1419	2	261	9	N	237	186	1		245
03	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1306	2	235	9	N	214	362	1		97
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1764	2	270	9	N	245	190	1		152
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1581	2	249	9	N	226	184	1		194
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1490	2	281	9	N	255	182	1		267
07	2108 N	1502	-0-	-606	-0-	1309	2	193	9	N	175	350	1		92
08	1829 N	1297	-0-	-532	-0-	1052	2	245	9	N	223	186	1		129
09	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1530	2	217	9	N	197	166	1		160
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1525	2	226	9	N	205	186	1		179
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1453	2	254	9	N	231	191	1		219
*12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1655	2	250	9	N	227	189	1		257

TOTAL GAS PROD: 20,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

BIG 12 (11,900)		08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990											
DRUSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	583	1	7362	3	N	69	183	138
						76	9						
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	583	1	6846	3	N	62		200
						68	9						
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	537	1	6487	3	N	75		275
						83	9						
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	700	1	8250	3	N	90	178	187
						99	9						
05	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	723	1	7822	3	N	81	180	88
						89	9						
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	700	1	6239	3	N	65		153
						72	9						
07	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	677	1	8112	3	N	87		240
						96	9						
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	653	1	7788	3	N	77	172	145
						85	9						
09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	677	1	6901	3	N	72		217
						79	9						
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	723	1	7920	3	N	72	180	109
						79	9						
11	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	700	1	7398	3	N	71		180
						78	9						
12	6696 X	6568	-0-	-128	-0-	607	1	5914	3	N	43		223
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		95,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		864							

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188473		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	17			346
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	13	189	1	170
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	10			180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	67			247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60			307
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	177	1	134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	143	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/07/2016		- P/A 09/07/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

THUNDERBIRD		WELL #: 1 R		RRCID -> 246671		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	4006	2	125	9	N	114	184	252
02	4205 X	3630	-0-	-575	-0-	3509	2	121	9	N	110	167	195
03	4495 X	3868	-0-	-627	-0-	3732	2	136	9	N	124		319
04	4230 X	4098	-0-	-132	-0-	3964	2	134	9	N	122	187	254
05	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	3806	2	130	9	N	118	177	195
06	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3715	2	120	9	N	109		304
07	4247 X	3676	-0-	-571	-0-	3559	2	117	9	N	106	180	230
08	4247 X	3741	-0-	-506	-0-	3623	2	118	9	N	107	178	159
09	4110 X	3562	-0-	-548	-0-	3443	2	119	9	N	108		267
10	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	3631	2	129	9	N	117	187	197
11	3840 X	3559	-0-	-281	-0-	3441	2	118	9	N	107		304
12	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	3379	2	119	9	N	108	190	222
TOTAL GAS PROD:		45,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,350							

BIRDIE (WILCOX 11,750)		08330 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860											
JD MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 161130		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 239431		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784					
CAMBER GAS UNIT		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIRDIE (7100 CARRIZZO)		08330 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
HILBRICH-SELLERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 #	1075	-0-	-413	-0-	30 1	1043 2	N	2	188
02	1392 #	1052	-0-	-340	-0-	2 9	1020 2	N	2	190
03	1488 #	376	-0-	-1112	-0-	2 9	356 2	N	-0-	190
04	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	30 1	1563 2	N	-0-	190
05	1271 #	1072	-0-	-199	-0-	30 1	1042 2	N	-0-	190
06	1080 #	932	-0-	-148	-0-	30 1	902 2	N	-0-	190
07	1643 #	1022	-0-	-621	-0-	30 1	992 2	N	-0-	190
08	1643 #	1076	-0-	-567	-0-	30 1	1046 2	N	-0-	190
09	1590 #	1113	-0-	-477	-0-	30 1	1083 2	N	-0-	190
10	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	30 1	1145 2	N	150 194 1	146
11	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	165 9	1008 2	N	24	170
12	1147 #	985	-0-	-162	-0-	26 9	944 2	N	10	180
						11 9				
TOTAL GAS PROD:		12,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		188				

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)		08780 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
CORE E & P CORP.		178381								
BARBER		WELL #: 1		RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JTB OIL COMPANY, INC.		448043		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
BARBER		178381								
WELL #: 1		RRCID -> 135295		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2015 - P/A 04/20/15								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2012														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLANCO CREEK (7100) 08780 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 POOL OPERATING CORPORATION 670881
 BARBER RANCH LTD WELL #: 3H RRCID -> 268187 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6506 - 6508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLANCONIA (2850)		08794 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 234332		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLANCONIA (3650)		08794 342		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
O'BRIEN		WELL #: 3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759								
01	6510	6605	-0-	95 B	3541	372	1	6233	2	N	-0-					-0-
02	5327	6187	-0-	860 B	4401	348	1	5839	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4401												
03	6573	6527	-0-	-46 B	4355	372	1	6155	2	N	-0-					-0-
04	6570	6079	-0-	-491 B	3864	360	1	5719	2	N	-0-					-0-
05	3957	-0-	-0-	-3957 B	-93					N	-0-					-0-
06	5880	1936	-0-	-3944 B	-4037	120	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	6603	2952	-0-	-3651 B	-7688	342	1	2610	2	N	-0-					-0-
08	850	1397	-0-	547 B	-7141	276	1	1121	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7141												
09	3241	1939	-0-	-1302 B	-8443	360	1	1579	2	N	-0-					-0-
10	1780	590	-0-	-1190 B	-9633	132	1	458	2	N	-0-					-0-
11	0	2996	-0-	2996 B	-6637	192	1	2804	2	N	-0-					-0-
12	0	5114	-0-	5114 B	-1523	372	1	4742	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		42,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUNCH		08794 269		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
		022499														
		WELL #: 2		RRCID -> 269202		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154								
01	2169 R	2169	-0-	-0- B	-0-	240	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	580 #	-0-	-0-	-580 B	-580					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-580												
03	3527 R	4107	-0-	580 B	-0-	372	1	3735	2	N	-0-					-0-
04	3302 R	3302	-0-	-0- B	-0-	360	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					N	-0-					-0-
06	727 R	1347	-0-	620 B	-0-	120	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	342	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	850 N	880	-0-	30 B	30	276	1	604	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				30												
09	1028 N	998	-0-	-30 B	-0-	360	1	638	2	N	-0-					-0-
10	620 N	393	-0-	-227 B	-0-	132	1	261	2	N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015 - P/A 10-23-2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15699				N	-0-			27	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699				N	NO RPT			27	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FREEHOL-E GAS COMPANY 285096
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TRANT, SAM 865300
 MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TEPCO ENGINEERING 843104
 BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104
 BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (3300) 10495 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 BENGTSOSON WELL #: 1 RRCID -> 207756 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3284 - 3085

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2016 - PLUGGED 02/07/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (4200 D-1)		10495 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
NEIMANN, EMIL		WELL #: 9		RRCID -> 000943		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNIE VIEW (4250)		10495 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
NIEMANN, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 127314		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672														
SCHIRMER "C-120"		WELL #: 1		RRCID -> 169259		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1702	-0-	1702	7782	1696	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	2958	-0-	-0-	-2958	4824					Y	-0-					-0-
03	4824	-0-	-0-	-4824	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNIE VIEW (5500)		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672											
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184604	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 5474 - 5478				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNIE VIEW (5600)		10495 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672											
SCHIRMER, HENRY		WELL #:	12	RRCID ->	193180	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6828 PERF. 5610 - 5612				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNIE VIEW (5700)		10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672											
SCHIRMER C-120		WELL #:	3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874 PERF. 5723 - 5726				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNIE VIEW, SOUTH (5810) 10502 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MESSER, W. H. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 111271 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 3935 - 3990

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS (1370)			10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
BORCHERS			WELL #:	4	RRCID ->	102632	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	3666	PERF. 1362 - 1366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BORCHERS ESTATE			WELL #:		13		RRCID ->		105820		COMPL. DATE		05/03/1983		TOTAL DEPTH		3557		PERF. 1358 - 1361	
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-									
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	2	N	-0-	-0-									
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2	N	-0-	-0-									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2	N	-0-	-0-									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-									
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-									
TOTAL GAS PROD:			5,876	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-												

VAQUERO OPERATING			882776		RRCID ->		177981		COMPL. DATE		03/01/2000		TOTAL DEPTH		5005		PERF. 1364 - 1367	
BORCHERS, WILLIAM-A			WELL #:		10													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

BORCHERS (1500)			10634 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776													
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 15 C		RRCID -> 070406			COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 14		RRCID -> 135593			COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BORCHERS (1900)			10634 210		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING			882776													
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 6 C		RRCID -> 061353			COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A						
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			10		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2449 N	1985	-0-	-464	-0-	1985	2			N	-0-	-0-
02	2204 N	1425	-0-	-779	-0-	1425	2			N	-0-	-0-
03	2449 N	897	-0-	-1552	-0-	897	2			N	-0-	-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-	-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-	-0-
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-	-0-
07	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	1880	2			N	-0-	-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-	-0-
09	2340 N	2005	-0-	-335	-0-	2005	2			N	-0-	-0-
10	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1705	2			N	-0-	-0-
11	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	1806	2			N	-0-	-0-
12	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,781				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137		
01	2449 #	1934	-0-	-515	-0-	1934	2			N	-0-	-0-
02	2291 #	1389	-0-	-902	-0-	1389	2			N	-0-	-0-
03	2232 #	819	-0-	-1413	-0-	819	2			N	-0-	-0-
04	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	1776	2			N	-0-	-0-
05	1922 #	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-	-0-
06	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	-0-
07	1829 #	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-	-0-
08	1860 #	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-	-0-
09	2100 #	1494	-0-	-606	-0-	1494	2			N	-0-	-0-
10	2170 #	1446	-0-	-724	-0-	1446	2			N	-0-	-0-
11	2100 #	1552	-0-	-548	-0-	1552	2			N	-0-	-0-
12	1767 #	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORCHERS (2130)		//CONT.//		10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	148640	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2145 - 2155	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

BORCHERS (2470)				10634 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
PETRA OLEUM CORP.				659826									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		17	RRCID ->	062812	COMPL. DATE	05/09/1975	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 273878		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 2840 - 2844	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BORCHERS (3070)		10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BORCHERS ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 144646		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3065 - 3072	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BORCHERS (3250)		10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #:	17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257 - 3263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM		224880										
		WELL #:	3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BORCHERS (3350)		10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		224880										
		WELL #:	31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 - 3368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2447 N	-0-	-0-	-2447	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	45655				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	45655				N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	45655				N	NO RPT					-0-
04		DELO PR	-0-	-0-	-0-	45655				N	-0-					-0-
05		DELO PR	243	-0-	243	45898	243	3		N	-0-					-0-
06		DELO PR	233	-0-	233	46131	233	3		N	-0-					-0-
07		3100 N	787	-0-	-2313	43818	787	3		N	-0-					-0-
08		3100 N	58	-0-	-3042	40776	58	3		N	-0-					-0-
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	37776				N	-0-					-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	34676				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	34676				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	34676				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 00/21/1973		TOTAL DEPTH 4365 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		85 N	-0-	-0-	-85	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING		882776														
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532								
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-						-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-						-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	3		Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	101			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101			Y	NO RPT						-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BORCHERS (5700 YEGUA) H & P EXPLORATION CO. BORCHERS		10634 870 341526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
		WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH		6281 PERF. 5812 -		5830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	261	1	12208	2	N	43	166 1	140
						47	9						
02	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	212	1	11054	2	N	52		192
						57	9						
03	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	243	1	11494	2	N	59	177 1	74
						65	9						
04	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	239	1	10768	2	N	49		123
						54	9						
05	12152 X	11266	-0-	-886	-0-	245	1	10976	2	N	41		164
						45	9						
06	11760 X	10714	-0-	-1046	-0-	242	1	10429	2	N	39		203
						43	9						
07	12090 X	10422	-0-	-1668	-0-	241	1	10140	2	N	37	163 1	77
						41	9						
08	DLQ G-10	10610	-0-	10610	10610	238	1	10328	2	N	40		117
						44	9						
09	DLQ G-10	10140	-0-	10140	20750	250	1	9856	2	N	31		148
						34	9						
10	DLQ G-10	10491	-0-	10491	31241	246	1	10221	2	N	22		170
						24	9						
11	DLQ G-10	9959	-0-	9959	41200	247	1	9689	2	N	21		191
						23	9						
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	41200					N	NO RPT		191
TOTAL GAS PROD:		120,304				TOTAL CONDENSATE PROD:		434					

BORCHERS		10634 870 341526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
		WELL #: 1		RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH		6160 PERF. 5790 -		5794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	204	1	9545	2	N	26		193
						29	9						
02	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	208	1	10801	2	N	25	182 1	36
						28	9						
03	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	222	1	10543	2	N	29		65
						32	9						
04	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	211	1	9524	2	N	26		91
						29	9						
05	10602 X	10077	-0-	-525	-0-	220	1	9832	2	N	23		114
						25	9						
06	10260 X	9203	-0-	-1057	-0-	208	1	8969	2	N	24		138
						26	9						
07	10602 X	9680	-0-	-922	-0-	224	1	9431	2	N	23		161
						25	9						
08	DLQ G-10	9411	-0-	9411	9411	212	1	9174	2	N	23		184
						25	9						
09	DLQ G-10	8092	-0-	8092	17503	200	1	7872	2	N	18		202
						20	9						
10	DLQ G-10	9380	-0-	9380	26883	220	1	9134	2	N	24		226
						26	9						
11	DLQ G-10	8189	-0-	8189	35072	203	1	7963	2	N	21		247
						23	9						
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	35072					N	NO RPT		247
TOTAL GAS PROD:		105,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		262					

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PETRA OLEUM CORP.				659826									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 5672 - 5678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS DEEP (BUSHEL)															
XTO ENERGY INC.															
PLOEGER, LESLIE															
10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
945936															
WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		17701 #	11892	-0-	-5809	-0-		87	1	11805	3	N	-0-		6
02		16665	16665	-0-	-0-	-0-		96	1	16569	3	N	-0-		6
03		16055	16055	-0-	-0-	-0-		99	1	15956	3	N	-0-		6
04		14621 R	14621	-0-	-0-	-0-		95	1	14526	3	N	-0-		6
05		15221	15019	-0-	-202	-0-		98	1	14900	3	N	19		25
								21	9						
06		14730	14189	-0-	-541	-0-		93	1	14096	3	N	-0-		25
07		15221	14542	-0-	-679	-0-		97	1	14445	3	N	-0-		25
08		15283	14265	-0-	-1018	-0-		97	1	14168	3	N	-0-		25
09		14610 #	13291	-0-	-1319	-0-		88	1	13203	3	N	-0-		25
10		15004 #	14045	-0-	-959	-0-		96	1	13948	3	N	1		26
								1	9						
11		14190 #	13171	-0-	-1019	-0-		91	1	13080	3	N	-0-		26
12		14539 #	9869	-0-	-4670	-0-		83	1	9786	3	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			167,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)															
XTO ENERGY INC.															
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU															
10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
945936															
WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		9765 #	9413	-0-	-352	-0-		69	1	9344	3	N	-0-		6
02		8874 #	8757	-0-	-117	-0-		50	1	8707	3	N	-0-		6
03		9486 #	9301	-0-	-185	-0-		57	1	9244	3	N	-0-		6
04		9180 #	8721	-0-	-459	-0-		56	1	8665	3	N	-0-		6
05		9424 #	8985	-0-	-439	-0-		58	1	8906	3	N	19		25
								21	9						
06		9120 #	8819	-0-	-301	-0-		58	1	8761	3	N	-0-		25
07		9362 #	8959	-0-	-403	-0-		60	1	8899	3	N	-0-		25
08		9300 #	8721	-0-	-579	-0-		59	1	8662	3	N	-0-		25
09		8820 #	8539	-0-	-281	-0-		57	1	8482	3	N	-0-		25
10		9114 #	8761	-0-	-353	-0-		60	1	8700	3	N	1		26
								1	9						
11		8820 #	8614	-0-	-206	-0-		60	1	8554	3	N	-0-		26
12		8959 #	8632	-0-	-327	-0-		73	1	8559	3	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			106,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

BORCHERS, EAST (1250)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
CHICOLETE CREEK															
10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
521516															
WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2635 X	2363	-0-	-272	-0-		77	1	2286	2	N	-0-		-0-
02		3074 X	2612	-0-	-462	-0-		77	1	2535	2	N	-0-		-0-
03		3286 X	2535	-0-	-751	-0-		83	1	2452	2	N	-0-		-0-
04		3180 X	2235	-0-	-945	-0-		77	1	2158	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	2565	-0-	-628	-0-		82	1	2483	2	N	-0-		-0-
06		2700 X	1711	-0-	-989	-0-		56	1	1655	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	2250	-0-	-540	-0-		67	1	2183	2	N	-0-		-0-
08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		83	1	3200	2	N	-0-		-0-
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		77	1	2831	2	N	-0-		-0-
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		148	1	2864	2	N	-0-		-0-
11		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		143	1	3632	2	N	-0-		-0-
*12		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		124	1	3912	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BORCHERS, EAST (1250)		//CONT.//		10638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1262 - 1266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	129016	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 1270 - 1274
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BORCHERS, EAST (3650)		10638 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAMOIL, INC.		127449									
BORCHERS F		WELL #:		14	RRCID ->	200164	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3784 - 3787
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS, NORTH (650)		10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WM.		WELL #:	5	RRCID ->	139533	COMPL. DATE	08/14/1991	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	650 -	658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29		RRCID ->		232804		COMPL. DATE		09/28/2007		TOTAL DEPTH		3532		PERF.		651 -		657	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		WELL #:		27		RRCID ->		273880		COMPL. DATE		11/18/2013		TOTAL DEPTH		4310		PERF.		522 -		728	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																			

BORCHERS, SOUTH (1300)		10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BORCHERS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 1272 - 1274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF. 1308 - 1312		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORCHERS, WILLIAM		11		140967		11/14/1991		4350		1286 - 1294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORCHERS, SOUTH (1900)			10642 515		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 15		RRCID -> 231275			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BORCHERS, SOUTH (3500)			10642 580		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
MCDANIEL, D. L.			545375												
DONDLINGER, UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 072735			COMPL. DATE 09/30/1976			TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BORCHERS, SOUTH (3600)			10642 585		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
DOROTIK G. U.			WELL #: 1R		RRCID -> 270531			COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01	4247	#	3842	-0-	-405	-0-	3836	2	6	9	N	5			120
02	5080	R	5080	-0-	-0-	-0-	5074	2	6	9	N	5			125
03	4916	R	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-			125
04	5093	R	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-			125
05	5505	R	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-			125
06	5250	#	3843	-0-	-1407	-0-	3843	2			N	-0-			125
07	5425	#	4710	-0-	-715	-0-	4710	2			N	-0-			125
08	5518	#	4600	-0-	-918	-0-	4600	2			N	-0-			125
09	5340	#	4448	-0-	-892	-0-	4448	2			N	-0-			125
10	5518	#	4088	-0-	-1430	-0-	4076	2	12	9	N	11			136
11	4638	R	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			136
12	4712	#	4131	-0-	-581	-0-	4131	2			N	-0-			136
TOTAL GAS PROD:			54,894		TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
MEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 217310		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
MARSHALL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 142659		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUECKE		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MUECKE		604295										
MUECKE		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,127							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 BAYPORT OPERATING, INC. 058861
 ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NELSON, JAMES L. 604295
 ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-													
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-													
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-													
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-													
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: 1,138														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
 ALBRECHT, P. A. WELL #: RRCID -> 074282 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88													
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88													
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013																											
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511								
ALBRECHT, A. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 061965	COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 7769		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BAYPORT OPERATING, INC.				058861								
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7282 - 7292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NELSON, JAMES L.				604295								
ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 - 7331			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 1	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,133	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
 TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			55
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			55
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	102	2	66	9	N	60		64
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	102	2	66	9	N	60		124
03	217 N	113	-0-	-104	-0-	102	2	11	9	N	10		134
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	102	2	11	9	N	10		144
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	102	2	11	9	N	10		154
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10	89 1	75
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10		85
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			85
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			85
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			85
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			85
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		1,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		170							

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	102	-0-	-735	-0-	102 2	N	-0-			35
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
03		558 N	102	-0-	-456	-0-	102 2	N	-0-			35
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			35
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			35
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #:		1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOYCE (SLICK)		11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295		WELL #:		11	RRCID ->	195358	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7456 - 7466
BOYCE, W. W.														
01		217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2	N	-0-			-0-		
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2	N	-0-			-0-		
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			-0-		
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-		
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-			-0-		
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-		
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-		
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			-0-		
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-			-0-		
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-		
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-		
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2			N	-0-				17
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-				17
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-				17
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-				17
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-				17
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-				17
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-				17
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-				17
09		660 N	540	-0-	-120	-0-	540 2			N	-0-				17
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			N	-0-				17
*11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-				17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		6,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.		604295													
ELS, EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7515 - 7540					
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1			N	-0-				-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1			N	-0-				-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562					
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-				21
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-				21
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-				21
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-				21
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 1			N	-0-				21
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-				21
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1			N	-0-				21
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				21
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
TOTAL GAS PROD:		721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1 T	RRCID -> 000977	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469 - 7479		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2852 X	1550	-0-	-1302	-0-	1417 2	133 9	N	121	155
02		2784 X	1957	-0-	-827	-0-	1951 2	6 9	N	5	160
03		2976 X	1497	-0-	-1479	-0-	1480 2	17 9	N	15	15
04		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2261 2	133 9	N	121	136
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2348 2	26 9	N	24	19
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1867 2	11 9	N	10	29
07		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2607 2	11 9	N	10	39
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2298 2	23 9	N	21	60
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1969 2	23 9	N	21	81
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2116 2	42 9	N	38	119
*11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1814 2	67 9	N	61	22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		22,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		447					

WINDWOOD HOLDING, INC.				931773				CNTY: GOLIAD			
KENNE, AUGUST				1	RRCID -> 000975	COMPL. DATE 10/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7500 - 7506		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				07/11/2016	- P/A	07-11-2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYCE (4590 SAND)				11023 950	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295							
ALTMAN		WELL #:		F 1	RRCID -> 105681	COMPL. DATE 04/12/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590 - 4594		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/07/2016	- PLUGGED	03/07/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYCE, SOUTH (PETTUS)				11028 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295							
BOYCE, W. W.		WELL #:		14	RRCID -> 092849	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3170 - 3190		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRAMAN (8400)		11338 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
BRAMAN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	60109	26833	-0-	-33276	-0-	1519	1	24830	2	N	440	360 1	286
02	56231	23470	-0-	-32761	-0-	484	9	21641	2	N	371	356 1	301
03	60109	22571	-0-	-37538	-0-	1421	1	20685	2	N	334	359 1	276
04	58170	-0-	-0-	-58170	-0-	408	9			N	-0-		276
05	60109	-0-	-0-	-60109	-0-	367	9			N	-0-		276
06	58170	15021	-0-	-43149	-0-	1470	1	13328	2	N	203	176 1	303
07	60109	21660	-0-	-38449	-0-	223	9	19829	2	N	284	356 1	231
08	22568 #	14551	-0-	-8017	-0-	1519	1	12869	2	N	148	181 1	198
09	15030 #	11762	-0-	-3268	-0-	163	9	10272	2	N	18		216
10	21669 #	10906	-0-	-10763	-0-	1470	1	9080	2	N	279	361 1	134
11	20970 #	10174	-0-	-10796	-0-	20	9	8487	2	N	197	188 1	143
12	21669 #	9799	-0-	-11870	-0-	1470	1	8131	2	N	135		278
						217	9						
						149	9						
TOTAL GAS PROD:		166,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,409							

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
BRAMAN -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2015													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
BRANDT, GEORGE H. JR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRANDT		//CONT.//	11381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD							
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886										
ALBRECHT		WELL #:	1A	RRCID ->	212127	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-		Y	-0-			96	
02		1015 #	-0-	-0-	-1015	-0-		Y	-0-			96	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			96	
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-		Y	12	89	1	19	
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			19	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

BRANDT (COOK MOUNTAIN)			11381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
PROGENIES OPERATING LLC			681161										
RAU		WELL #:	1	RRCID ->	239361	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRANDT (RECKLAW)			11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
ALTA MESA SERVICES, LP			015721										
KARNEI, NORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	001005	COMPL. DATE	03/28/1963	TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BRITANCO, L.L.C.				093620								
LANDGREBE, ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	143109	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7483 - 7497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	427	-0-	-255	-0-	427 2	N	-0-			7
02		609 N	319	-0-	-290	-0-	319 2	N	-0-			7
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-			7
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			7
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-			7
06		450 N	146	-0-	-304	-0-	146 2	N	-0-			7
07		589 N	116	-0-	-473	-0-	116 2	N	-0-			7
08		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-			7
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			7
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			7
11		1410 N	443	-0-	-967	-0-	443 2	N	-0-			7
12		1271 N	850	-0-	-421	-0-	850 2	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		7,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NELSON, JAMES L.				604295	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7469 - 7493
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SOCO GAS PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 2232 - 2236
JABLONSKI UNIT											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRANDT (4670)		11381 265		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 4673 - 4678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANDT (WILCOX DEEP)		11381 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
ZENGERLE		WELL #: 1		RRCID -> 200152		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 17770		PERF.13580 - 17321				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETTGE		11381 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1		RRCID -> 200525		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.13232 - 16768						
01	1085 X	734	-0-	-351	-0-	734	2			N	-0-			-0-
02	1015 X	747	-0-	-268	-0-	747	2			N	-0-			-0-
03	1457 X	765	-0-	-692	-0-	765	2			N	-0-			-0-
04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
05	806 X	306	-0-	-500	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	780 X	362	-0-	-418	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07	837 X	411	-0-	-426	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08	837 X	469	-0-	-368	-0-	469	2			N	-0-			-0-
09	810 X	485	-0-	-325	-0-	485	2			N	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
*12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MIDSTATES CORPORATION		566101										
JABLONSKI UNIT		WELL #:		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
		PLUGGED AND ABANDONED		02/06/1997								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.		604295										
FROMME		WELL #:		RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
LUKER		WELL #:		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570				
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			135
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	372 2	81 9	N	74	180 1		29
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	387 2	7 9	N	6			35
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	684 2	9 9	N	8			43
06	450 N	264	-0-	-186 B	-0-	261 2	3 9	N	3			46
07	403 N	206	-0-	-197 B	-0-	205 2	1 9	N	1			47
08	682 N	218	-0-	-464 B	-0-	217 2	1 9	N	1			48
09	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	233 2	2 9	N	2			50
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	221 2	2 9	N	2			52
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	251 2	1 9	N	1			53
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945									
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11214 - 11228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRANDT (YEGUA 4700)		11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ADAMS, JOE D., TRUSTEE		005905									
BRANDT, G. H.		WELL #:	3	RRCID ->	072067	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4704 - 4716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRANDT, G. H.		11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
		005905									
		WELL #:	1	RRCID ->	084304	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 4812 - 4823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 DORNBERG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN RESOURCES 521353
 RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT, N. (REKLAW) BRITANCO, L.L.C. LANDGREBE		11383 666 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #:	2	RRCID ->	144046	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7460 - 7530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NELSON, JAMES L. GOEHRING		604295		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		WELL #:	1	125495	09/08/1987	7947	7452 - 7502									
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	9	N	55					67
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	110	1	100	9	N	91	142	1			16
03	279 N	210	-0-	-69	-0-	110	1	100	9	N	91	75	1			32
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	112	1	152	9	N	138	158	1			12
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	112	1	133	9	N	121	88	1			45
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	112	1	133	9	N	121	91	1			75
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	112	1	133	9	N	121	150	1			46
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	102	1	70	9	N	64					110
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	102	1	70	9	N	64	164	1			10
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	102	1	70	9	N	64					74
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	102	1	22	9	N	20					94
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					94
TOTAL GAS PROD:		2,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		950								

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.						
		3	129349	11/15/1988	7950	7460 - 7530										
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	120	2	88	9	N	80					87
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	120	2	88	9	N	80	158	1			9
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	120	2	88	9	N	80	75	1			14
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	120	2	164	9	N	149	148	1			15
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	120	2	111	9	N	101	80	1			36
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	120	1	111	9	N	101	100	1			37
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	261	1	68	9	N	62					99
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	261	1	68	9	N	62	146	1			15
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	261	1	68	9	N	62					77
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	261	1	108	9	N	98	145	1			30
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	261	1	78	9	N	71					101
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					101
TOTAL GAS PROD:		3,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		946								

OIL AND GAS DIVISION

BRANDT, S. (BRANDT 7485)		11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
U1 RANCH OIL		880291							
LUKER, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145 B	-0-		N	-0-	-0-
03	390 X	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
04	185 X	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
05	204 X	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-	-0-
06	390 X	123	-0-	-267 B	-0-	123 2	N	-0-	-0-
07	403 X	113	-0-	-290 B	-0-	113 2	N	-0-	-0-
08	403 X	201	-0-	-202 B	-0-	201 2	N	-0-	-0-
09	210 X	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
10	217 X	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
11	209 X	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
12	217 X	106	-0-	-111 B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)		11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713							
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 2		RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	93
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

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

01	930	N	911	-0-	-19	-0-	208 1	703 2	Y	-0-		-0-	
02	870	N	730	-0-	-140	-0-	156 1	574 2	Y	-0-		-0-	
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	169 1	640 2	Y	-0-		-0-	
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	195 1	496 2	Y	-0-		-0-	
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	195 1	597 2	Y	-0-		-0-	
06	780	N	681	-0-	-99	-0-	156 1	525 2	Y	-0-		-0-	
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	182 1	503 2	Y	-0-		-0-	
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	143 1	617 2	Y	-0-		-0-	
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	156 1	566 2	Y	-0-		-0-	
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	182 1	560 2	Y	-0-		-0-	
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	143 1	522 2	Y	-0-		-0-	
12	744	N	508	-0-	-236	-0-	143 1	365 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,696	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	34565	10867	-0-	-23698	-0-	10376	2	491	9	N	446	748	1			190
02	DLQ G-10	2300	-0-	2300	-0-	2300	2			N	-0-					190
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					190
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2300				N	-0-					190
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2300				N	-0-					190
06	2300 R	-0-	-0-	-2300	-0-					N	-0-					190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
GSR		WELL #: 1		RRCID -> 182914		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014 - RECLASS TO 2-10919												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PORCHE		WELL #: 3		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955				
01	7936 X	7436	-0-	-500	-0-	701	1	6735	2	N	-0-	422
02	7424 X	6844	-0-	-580	-0-	696	1	6148	2	N	-0-	422
03	7936 X	6642	-0-	-1294	-0-	716	1	5926	2	N	-0-	422
04	7350 X	6575	-0-	-775	-0-	720	1	5855	2	N	-0-	422
05	7595 X	5270	-0-	-2325	-0-	704	1	4566	2	N	-0-	422
06	7200 X	2345	-0-	-4855	-0-	594	1	1751	2	N	-0-	422
07	7316 X	5123	-0-	-2193	-0-	694	1	4429	2	N	-0-	422
08	5425 X	3653	-0-	-1772	-0-	721	1	2932	2	N	-0-	422
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	675	1	5265	2	N	-0-	422
10	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	744	1	6557	2	N	-0-	422
11	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	720	1	6713	2	N	-0-	422
*12	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	707	1	6595	2	N	-0-	422
TOTAL GAS PROD:			71,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)		11957 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
O'CONNOR-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 272693		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617						
01	3100 #	1463	-0-	-1637	-0-	285	1	1084	2	N	85	185	1	121
02	2233 #	769	-0-	-1464	-0-	252	1	487	2	N	27			148
03	2294 #	328	-0-	-1966	-0-	30	9	40	2	N	8			156
04	1980 #	382	-0-	-1598	-0-	279	1	106	2	N	5			161
05	1705 #	356	-0-	-1349	-0-	279	1	57	2	N	18			179
06	1410 #	1042	-0-	-368	-0-	270	1	724	2	N	44			223
07	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	279	1	887	2	N	95	240	1	78
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	105	9			N	-0-			78
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			78
10	1271 #	105	-0-	-1166	-0-	31	1	72	2	N	2			80
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-	2	9			N	-0-			80
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			5,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			284					

BRISCOE (CATAHOULA 3050)			12011 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468									
ROBINSON-CARDINAL			WELL #: 1	RRCID -> 250567	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3185	- 3189				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKING (8650)			12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.			878440									
BROOKING, GARLAND T.			WELL #: 2	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 9212	PERF. 8642	- 8655				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)			12649 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE			099955									
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #: 14	RRCID -> 188629	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 2925	- 2928				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLADAY ENERGY, LLC 347005
 HART, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 244746 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
08	742	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	742	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172													
WEBERNICK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMEX, INC.		429659		RRCID -> 212052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10717 - 11148			
GOFF		WELL #: 1													
01	13175 X	11320	-0-	-1855	-0-	885	1	10399	2	N	33		293		
02	DLQ G-10	10722	-0-	10722	10722	841	1	9734	2	N	134	178	1	249	
03	22834 X	12112	-0-	-10722	-0-	945	1	11031	2	N	124	178	1	195	
04	13200 X	12039	-0-	-1161	-0-	136	9	11039	2	N	84			279	
05	12400 X	12108	-0-	-292	-0-	908	1	11017	2	N	145	189	1	235	
06	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	92	9	10667	2	N	167	170	1	232	
07	12431 X	11146	-0-	-1285	-0-	160	9	10120	2	N	140	175	1	197	
08	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	915	1	11110	2	N	102			299	
09	12030 X	10459	-0-	-1571	-0-	184	9	9615	2	N	79	180	1	198	
10	12152 X	10734	-0-	-1418	-0-	872	1	9702	2	N	112	178	1	132	
11	11760 X	10458	-0-	-1302	-0-	154	9	9475	2	N	110			242	
12	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	881	1			N	NO RPT			242	
TOTAL GAS PROD:		124,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,230							

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
GOFF		WELL #: 2		RRCID -> 213895		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	427	1	5020	2	N	50		312
						55	9						
02	DLQ G-10	4878	-0-	4878	4878	385	1	4450	2	N	39	177 1	174
						43	9						
03	9618 X	4740	-0-	-4878	-0-	370	1	4315	2	N	50		224
						55	9						
04	5400 X	4786	-0-	-614	-0-	360	1	4380	2	N	42		266
						46	9						
05	5580 X	5407	-0-	-173	-0-	416	1	4926	2	N	59	186 1	139
						65	9						
06	5310 X	4593	-0-	-717	-0-	359	1	4186	2	N	44		183
						48	9						
07	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	402	1	4666	2	N	54		237
						59	9						
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	468	1	5899	2	N	41		278
						45	9						
09	5220 X	4746	-0-	-474	-0-	343	1	4356	2	N	43	171 1	150
						47	9						
10	5394 X	5009	-0-	-385	-0-	422	1	4508	2	N	72		222
						79	9						
11	5580 X	4706	-0-	-874	-0-	388	1	4260	2	N	53		275
						58	9						
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT		275
TOTAL GAS PROD:		55,906				TOTAL CONDENSATE PROD:			547				

GOFF		WELL #: A 1		RRCID -> 216113		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625				
01	8618 X	8309	-0-	-309	-0-	645	1	7575	2	N	81	179 1	187
						89	9						
02	DLQ G-10	7553	-0-	7553	7553	594	1	6880	2	N	72		259
						79	9						
03	15554 X	8001	-0-	-7553	-0-	626	1	7307	2	N	62		321
						68	9						
04	8100 X	7753	-0-	-347	-0-	585	1	7113	2	N	50	177 1	194
						55	9						
05	8370 X	7840	-0-	-530	-0-	604	1	7148	2	N	80		274
						88	9						
06	8040 X	7942	-0-	-98	-0-	618	1	7207	2	N	106	183 1	197
						117	9						
07	8060 X	8008	-0-	-52	-0-	623	1	7232	2	N	139	169 1	167
						153	9						
08	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	586	1	7389	2	N	113		280
						124	9						
09	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	567	1	7208	2	N	46	171 1	155
						51	9						
10	7998 X	7659	-0-	-339	-0-	646	1	6895	2	N	107		262
						118	9						
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	643	1	7067	2	N	72		334
						79	9						
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT		334
TOTAL GAS PROD:		86,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			928				

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
JAMEX, INC.														//CONT.// 429659											
WEARDEN														WELL #: 1		RRCID -> 219217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE											
01		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	307	1	4322	2	N	94	177	1	110										
							103	9																	
02	DLQ	G-10	3948	-0-	3948	3948	307	1	3556	2	N	77			187										
							85	9																	
03		8389 X	4441	-0-	-3948	-0-	345	1	4030	2	N	60			247										
							66	9																	
04		4590 X	4142	-0-	-448	-0-	309	1	3760	2	N	66	179	1	134										
							73	9																	
05		4743 X	1486	-0-	-3257	-0-	340	1	1055	2	N	83			217										
							91	9																	
06		4590 X	4311	-0-	-279	-0-	333	1	3879	2	N	90	172	1	135										
							99	9																	
07		4433 X	4262	-0-	-171	-0-	332	1	3856	2	N	67			202										
							74	9																	
08		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	304	1	3837	2	N	45			247										
							50	9																	
09		4320 X	4222	-0-	-98	-0-	259	1	3922	2	N	37	169	1	115										
							41	9																	
10		4464 X	3745	-0-	-719	-0-	314	1	3352	2	N	72			187										
							79	9																	
11		4320 X	3954	-0-	-366	-0-	324	1	3556	2	N	67			254										
							74	9																	
12		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			254										
TOTAL GAS PROD:			43,434											TOTAL CONDENSATE PROD:		758									

GERALD														WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	2	N	7			202								
							8	9															
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	87	1	1008	2	N	-0-			202								
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	89	1	1279	2	N	12	174	1	40								
							13	9															
04		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	77	1	1279	2	N	32			72								
							35	9															
05		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	89	1	966	2	N	38			110								
							42	9															
06		1350 N	1024	-0-	-326	-0-	78	1	913	2	N	30			140								
							33	9															
07		1426 N	1125	-0-	-301	-0-	87	1	1005	2	N	30			170								
							33	9															
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	N	25			195								
							28	9															
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	2	N	17	174	1	38								
							19	9															
10		1116 N	942	-0-	-174	-0-	78	1	831	2	N	30			68								
							33	9															
11		1320 N	988	-0-	-332	-0-	78	1	858	2	N	47			115								
							52	9															
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115								
TOTAL GAS PROD:			12,971											TOTAL CONDENSATE PROD:		268							

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
WEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	236106	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11924 - 11936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611		WELL #:		1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10722 - 11660	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT														
01	4526 X	3959	-0-	-567	-0-	3852	2	107	9	Y	97	48	1	145
02	4524 X	3995	-0-	-529	-0-	3930	2	65	9	Y	59	171	1	33
03	4836 X	4293	-0-	-543	-0-	4207	2	86	9	Y	78			111
04	4470 X	4396	-0-	-74	-0-	4312	2	84	9	Y	76			187
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4617	2	110	9	Y	100	178	1	109
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4509	2	110	9	Y	100	35	1	174
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4566	2	101	9	Y	92	36	1	230
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4388	2	103	9	Y	94	196	1	128
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4582	2	103	9	Y	94	35	1	187
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4862	2	100	9	Y	91	32	1	246
11	4620 X	4332	-0-	-288	-0-	4232	2	100	9	Y	91	188	1	149
12	4681 X	4260	-0-	-421	-0-	4143	2	117	9	Y	106	47	1	208
TOTAL GAS PROD:		53,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,078								

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 - 11661			
01	9331 X	7834	-0-	-1497	-0-	7687	2	147	9	Y	134	126	1	89
02	8932 X	7283	-0-	-1649	-0-	7133	2	150	9	Y	136			225
03	9269 X	7875	-0-	-1394	-0-	7737	2	138	9	Y	125	179	1	171
04	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9871	2	218	9	Y	198	369	1	-0-
05	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9008	2	207	9	Y	188			188
06	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7800	2	109	9	Y	99	181	1	106
07	7874 X	7620	-0-	-254	-0-	7455	2	165	9	Y	150	66	1	190
08	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8554	2	187	9	Y	170	307	1	53
09	8010 X	7622	-0-	-388	-0-	7457	2	165	9	Y	150	67	1	136
10	8277 X	7158	-0-	-1119	-0-	6986	2	172	9	Y	156	235	1	57
*11	7920 X	2762	-0-	-5158	-0-	2732	2	30	9	Y	27			84
12	8277 X	1239	-0-	-7038	-0-	1226	2	13	9	Y	12			96
TOTAL GAS PROD:		85,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,545								

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611										
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11498	- 11528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7998 X	58	-0-	-7940	-0-	6 2	52 9	Y	47				246
02		7424 X	1954	-0-	-5470	-0-	1953 2	1 9	Y	1				247
03		7688 X	1525	-0-	-6163	-0-	1525 2		Y	-0-				247
04		6960 X	1501	-0-	-5459	-0-	1500 2	1 9	Y	1				248
05		5766 X	1664	-0-	-4102	-0-	1651 2	13 9	Y	12				260
06		2010 X	1598	-0-	-412	-0-	1588 2	10 9	Y	9	12	1		257
07		2077 X	1636	-0-	-441	-0-	1625 2	11 9	Y	10	14	1		253
08		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1754 2	12 9	Y	11	7	1		257
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473 2	11 9	Y	10	14	1		253
10		1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1525 2		Y	-0-				253
*11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1588 2	9 9	Y	8				261
*12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1847 2	19 9	Y	17	21	1		257
TOTAL GAS PROD:				18,174	TOTAL CONDENSATE PROD:				126					

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11351	- 11452		
01		12121 X	23	-0-	-12098	-0-	23 2		Y	-0-				316
02		11223 X	-0-	-0-	-11223	-0-			Y	37				353
03		11997 X	3454	-0-	-8543	-0-	3353 2	101 9	Y	92	187	1		258
04		9360 X	7827	-0-	-1533	-0-	7625 2	202 9	Y	184	177	1		265
05		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8577 2	242 9	Y	220	187	1		298
06		10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	9717 2	295 9	Y	268	261	1		305
07		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	9810 2	279 9	Y	254	251	1		308
08		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	8999 2	284 9	Y	258	220	1		346
09		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8759 2	250 9	Y	227	245	1		328
10		10323 X	9213	-0-	-1110	-0-	8940 2	273 9	Y	248	251	1		325
*11		9990 X	9225	-0-	-765	-0-	8950 2	275 9	Y	250	187	1		388
12		10075 X	9331	-0-	-744	-0-	9027 2	304 9	Y	276	292	1		372
TOTAL GAS PROD:				86,285	TOTAL CONDENSATE PROD:				2,314					

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10470	- 10475		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON		
TRI-C RESOURCES, LLC				868622								
WEBERNICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210142	COMPL. DATE 03/02/2013	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10554	- 10577			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	235 1	5053 2	N	48	178 1		107
						53 9						
02	5481 X	4476	-0-	-1005	-0-	216 1	4208 2	N	47			154
						52 9						
03	5673 X	5391	-0-	-282	-0-	236 1	5097 2	N	53			207
						58 9						
04	5490 X	5352	-0-	-138	-0-	230 1	4994 2	N	116	183 1		140
						128 9						
05	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	230 1	4971 2	N	80			220
						88 9						
06	5220 X	5163	-0-	-57	-0-	226 1	4841 2	N	87	177 1		130
						96 9						
07	5518 X	5239	-0-	-279	-0-	237 1	4899 2	N	94			224
						103 9						
08	5363 X	4931	-0-	-432	-0-	230 1	4603 2	N	89	183 1		130
						98 9						
09	5190 X	4755	-0-	-435	-0-	217 1	4446 2	N	84			214
						92 9						
10	5332 X	4901	-0-	-431	-0-	231 1	4554 2	N	105	182 1		137
						116 9						
11	5160 X	4523	-0-	-637	-0-	213 1	4214 2	N	87			224
						96 9						
12	5239 X	3871	-0-	-1368	-0-	218 1	3561 2	N	84	181 1		127
						92 9						
TOTAL GAS PROD:		59,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		974						

WEBERNICK-GOFF				WELL #: 1	RRCID -> 210147	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11190	- 11460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4095	-0-	-1206	-0-	222 1	3829 2	N	40			322
						44 9						
02	4959 X	3979	-0-	-980	-0-	212 1	3723 2	N	40	180 1		182
						44 9						
03	5301 X	4071	-0-	-1230	-0-	236 1	3787 2	N	44			226
						48 9						
04	5130 X	3819	-0-	-1311	-0-	228 1	3522 2	N	63			289
						69 9						
05	5270 X	3120	-0-	-2150	-0-	221 1	2863 2	N	33			322
						36 9						
06	4110 X	3325	-0-	-785	-0-	216 1	3068 2	N	37	177 1		182
						41 9						
07	4247 X	3104	-0-	-1143	-0-	207 1	2860 2	N	34			216
						37 9						
08	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	230 1	3283 2	N	23			239
						25 9						
09	3810 X	3706	-0-	-104	-0-	214 1	3448 2	N	40			279
						44 9						
10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	237 1	3930 2	N	112	189 1		202
						123 9						
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	230 1	3925 2	N	47			249
						52 9						
*12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	224 1	4147 2	N	33			282
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		45,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		546						

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)													12649 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC													033149									
WINFORD EXTENDER CADDIS													WELL #: 1	RRCID -> 256381		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10774 - 10818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	527	1	34375	2	N	448	192	1	452								
						493	9															
02	36482 X	30542	-0-	-5940	-0-	493	1	29675	2	N	340	378	1	414								
						374	9															
03	38843 X	30487	-0-	-8356	-0-	510	1	29603	2	N	340	559	1	194								
						374	9					1	8									
04	36270 X	30353	-0-	-5917	-0-	493	1	29510	2	N	318	181	1	331								
						350	9															
05	35402 X	29431	-0-	-5971	-0-	527	1	28772	2	N	120	373	1	78								
						132	9															
06	34260 X	28003	-0-	-6257	-0-	493	1	27199	2	N	283	188	1	172								
						311	9					1	8									
07	32643 X	29530	-0-	-3113	-0-	527	1	28486	2	N	470	349	1	293								
						517	9															
08	31372 X	30568	-0-	-804	-0-	527	1	29740	2	N	274	354	1	213								
						301	9															
09	30360 X	28579	-0-	-1781	-0-	510	1	27758	2	N	283	355	1	140								
						311	9					1	8									
10	29675 X	29675	-0-	-0-	-0-	527	1	28792	2	N	324	182	1	282								
						356	9															
11	29580 X	26883	-0-	-2697	-0-	493	1	26062	2	N	298	375	1	204								
						328	9					1	8									
12	30566 X	27384	-0-	-3182	-0-	510	1	26525	2	N	317	364	1	156								
						349	9					1	8									
TOTAL GAS PROD:		356,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,815																

WINFORD EXTENDER CADDIS A													WELL #: 2	RRCID -> 264415		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF. 9422 - 12648		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1829 X	1671	-0-	-158	-0-	527	1	1108	2	N	33	189	1	43								
						36	9															
02	1711 X	1681	-0-	-30	-0-	493	1	1178	2	N	9			52								
						10	9															
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	527	1	1432	2	N	20			72								
						22	9															
04	1680 X	1195	-0-	-485	-0-	476	1	712	2	N	6			78								
						7	9															
05	1798 X	1683	-0-	-115	-0-	527	1	1130	2	N	24			102								
						26	9															
06	1920 X	1349	-0-	-571	-0-	510	1	808	2	N	28			130								
						31	9															
07	1984 X	1499	-0-	-485	-0-	527	1	951	2	N	19			149								
						21	9															
08	1984 X	1465	-0-	-519	-0-	527	1	915	2	N	21			170								
						23	9															
09	1620 X	1529	-0-	-91	-0-	510	1	997	2	N	20			190								
						22	9															
10	1674 X	1568	-0-	-106	-0-	527	1	1019	2	N	20			210								
						22	9															
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	510	1	1213	2	N	25	183	1	52								
						28	9															
*12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	527	1	1044	2	N	23			75								
						25	9															
TOTAL GAS PROD:		18,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		248																

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149																	
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-					N	-0-					105
02	4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-	-0-					N	-0-					105
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-					N	-0-					105
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	-0-					N	-0-					105
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	-0-					N	-0-					105
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	-0-					N	-0-					105
07	5270 X	2	-0-	-5268	-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					105
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					105
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					105
TOTAL GAS PROD:				4			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907												CNTY: DE WITT					
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861												CNTY: DE WITT					
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641																	
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					4
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					4
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	810 N	37	-0-	-773	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					4
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					5
							1	9									
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	-0-	1	1			4
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					4
10	155 N	22	-0-	-133	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					4
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					4
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:				1,273			TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//												12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT				
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE												099955							
BRUSHY CREEK GAS UNIT												WELL #: 21	RRCID -> 171215	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 13675	PERF.11696 - 11716			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUSHY CREEK GAS UNIT												WELL #: 18	RRCID -> 188920	COMPL. DATE 02/02/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10836 - 10938			
01		558 N	412	-0-	-146	-0-	208	1	204	3	Y	-0-						151	
02	DLQ	G-10	452	-0-	452	-0-	208	1	244	3	Y	-0-						151	
03		917 N	465	-0-	-452	-0-	221	1	244	3	Y	-0-						151	
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	147	1	131	3	Y	67	181	1				37	
							74	9											
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	189	1	287	3	Y	-0-						37	
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	139	1	157	3	Y	-0-						37	
07		372 N	340	-0-	-32	-0-	190	1	150	3	Y	-0-						37	
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	351	1	322	3	Y	23						60	
							25	9											
09		300 N	220	-0-	-80	-0-	116	1	98	3	Y	5						65	
							6	9											
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	251	1	275	3	Y	12						77	
							13	9											
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	403	1	304	3	Y	-0-						77	
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	257	1	154	3	Y	-0-						77	
TOTAL GAS PROD:												5,368	TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

KUESTER-OCHOA												WELL #: 1	RRCID -> 189325	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11950 - 11952			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						68	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						78	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4						82	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955																
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002													TOTAL DEPTH 12963		PERF.12075 - 12081	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		248 X	202	-0-	-46	-0-		72 1	121 3	N	8			181		
								9 9								
02		232 X	220	-0-	-12	-0-		58 1	156 3	N	5			186		
								6 9								
03		236 X	236	-0-	-0-	-0-		65 1	163 3	N	7			193		
								8 9								
04		269 X	269	-0-	-0-	-0-		18 1	127 3	N	113	180 1		126		
								124 9								
05		248 X	112	-0-	-136	-0-		21 1	88 3	N	3			129		
								3 9								
06		240 X	182	-0-	-58	-0-		30 1	148 3	N	4			133		
								4 9								
07		279 X	169	-0-	-110	-0-		16 1	152 3	N	1			134		
								1 9								
08		279 X	237	-0-	-42	-0-		29 1	204 3	N	4			138		
								4 9								
09		270 X	236	-0-	-34	-0-		31 1	202 3	N	3			141		
								3 9								
10		249 X	249	-0-	-0-	-0-		32 1	215 3	N	2			143		
								2 9								
11		240 X	170	-0-	-70	-0-		97 1	73 3	N	-0-			143		
12		248 X	165	-0-	-83	-0-		103 1	62 3	N	-0-			143		
TOTAL GAS PROD:			2,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			150								

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999													TOTAL DEPTH 11800		PERF.11016 - 11140	
01		2449 X	2113	-0-	-336	-0-		432 1	1681 2	Y	-0-			67		
02		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		275 1	2157 2	Y	-0-			67		
03		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-		238 1	2338 2	Y	-0-			67		
04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		374 1	2100 2	Y	-0-			67		
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		367 1	2207 2	Y	-0-			67		
06		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		430 1	2066 2	Y	-0-			67		
07		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		589 1	1991 2	Y	-0-			67		
08		2573 N	2494	-0-	-79	-0-		590 1	1904 2	Y	-0-			67		
09		2490 N	2306	-0-	-184	-0-		335 1	1971 2	Y	-0-			67		
10		2573 N	2346	-0-	-227	-0-		224 1	2122 2	Y	-0-			67		
11		2400 N	2323	-0-	-77	-0-		234 1	2089 2	Y	-0-			67		
12		2387 N	2341	-0-	-46	-0-		289 1	2052 2	Y	-0-			67		
TOTAL GAS PROD:			29,055		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998													TOTAL DEPTH 11880		PERF.11055 - 11130	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
02		14B2 EXT	48	-0-	48	48		5 1	43 2	Y	-0-			19		
03		14B2 EXT	143	-0-	143	191		13 1	130 2	Y	-0-			19		
04		14B2 EXT	202	-0-	202	393		31 1	171 2	Y	-0-			19		
05		393 X	-0-	-0-	-393	-0-				Y	-0-			19		
06		150 N	18	-0-	-132	-0-		3 1	15 2	Y	-0-			19		
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			19		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			19		
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-		8 1	78 2	Y	-0-			19		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19		
TOTAL GAS PROD:			497		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																				
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE			
01		248 N	223	-0-	-25	-0-		46 1	177 2	Y		-0-					22			
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-		24 1	188 2	Y		-0-					22			
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-		22 1	217 2	Y		-0-					22			
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-		33 1	185 2	Y		-0-					22			
05		217 N	215	-0-	-2	-0-		31 1	184 2	Y		-0-					22			
06		240 N	233	-0-	-7	-0-		40 1	193 2	Y		-0-					22			
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-		56 1	190 2	Y		-0-					22			
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-		58 1	189 2	Y		-0-					22			
09		240 N	220	-0-	-20	-0-		32 1	188 2	Y		-0-					22			
10		248 N	217	-0-	-31	-0-		21 1	196 2	Y		-0-					22			
11		240 N	219	-0-	-21	-0-		22 1	197 2	Y		-0-					22			
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-		29 1	209 2	Y		-0-					22			
TOTAL GAS PROD:			2,727														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276																				
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N		-0-					190			
02		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-		170 1	1337 2	N		-0-					190			
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N		-0-					190			
04		862 X	862	-0-	-0-	-0-		130 1	732 2	N		-0-					190			
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N		-0-					190			
06		1560 X	982	-0-	-578	-0-		169 1	813 2	N		-0-					190			
07		1612 X	21	-0-	-1591	-0-		5 1	16 2	N		-0-					190			
08		899 X	629	-0-	-270	-0-		149 1	480 2	N		-0-					190			
09		990 X	953	-0-	-37	-0-		138 1	815 2	N		-0-					190			
10		1023 X	29	-0-	-994	-0-		3 1	26 2	N		-0-					190			
11		990 X	929	-0-	-61	-0-		93 1	836 2	N		-0-					190			
12		992 X	77	-0-	-915	-0-		10 1	67 2	N		-0-					190			
TOTAL GAS PROD:			5,989														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A																				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850)		12649 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534											
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	169363	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	4829 - 4839		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/09/2016 - P/A 12/09/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050)		12649 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534											
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	107269	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	5395	PERF.	5008 - 5013		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/01/2016 - P/A 12/01/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750)		12651 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955											
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	209893	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	3140 - 3142		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	614 1	2387 2	N	-0-			-0-
02		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	325 1	2546 2	N	-0-			-0-
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	298 1	2927 2	N	-0-			-0-
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	476 1	2666 2	N	-0-			-0-
05		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	447 1	2686 2	N	-0-			-0-
06		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	515 1	2474 2	N	-0-			-0-
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	696 1	2356 2	N	-0-			-0-
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	718 1	2315 2	N	-0-			-0-
09		2790 X	2652	-0-	-138	-0-	385 1	2267 2	N	-0-			-0-
10		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	297 1	2815 2	N	-0-			-0-
11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	315 1	2820 2	N	-0-			-0-
*12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	394 1	2794 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	402 1	1565 2	N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150 1	1476 2	N	-0-			50
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			50
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196 1	1176 2	N	-0-			50
06	1560	N	620	-0-	-940	-0-	107 1	513 2	N	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	202 1	651 2	N	-0-			50
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			50
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35 1	327 2	N	-0-			50
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			50
*12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	346 1	2453 2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			9,599				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005																	
BOOTHE																	
WELL #: 1 RRCID -> 181299												COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14848		PERF. 12025 - 12120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	N	-0-				78	
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-				78	
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-				78	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				78	
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-				78	
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-				78	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				78	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-				78	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				78	
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-				78	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				78	
TOTAL GAS PROD:			356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BTSA (YEGUA 4594)												CNTY: BEE					
MAGNUM PRODUCING, LP																	
BRADFORD																	
WELL #: 1 RRCID -> 258014												COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3256 - 3264	
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-				121	
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	N	-0-				121	
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	75	1	1215	2	N	-0-				121	
04		1350 N	1247	-0-	-103	-0-	73	1	1174	2	N	-0-				121	
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-				121	
06		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	73	1	1053	2	N	-0-				121	
07		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	75	1	1097	2	N	-0-				121	
08		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	75	1	1105	2	N	-0-				121	
09		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	70	1	1047	2	N	-0-				121	
10		1178 N	856	-0-	-322	-0-	856	2			N	-0-				121	
11		1140 N	1019	-0-	-121	-0-	65	1	954	2	N	-0-				121	
12		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	67	1	1059	2	N	-0-				121	
TOTAL GAS PROD:			13,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BUCHTEL (AUSTIN)												CNTY: DE WITT					
BELLOWS OPERATING CO., L. C.																	
FORT WORTH NATIONAL BANK																	
WELL #: 0001W RRCID -> 279774												COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3577 - 3705	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

BUCHEL (AUSTIN)		//CONT.//		12865 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988								
RESPONDEK				WELL #: 1	RRCID -> 216680	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14214	PERF.	13420 - 13446	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

BUCHEL (EDWARDS)		//CONT.//		12865 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
FORT WORTH NATL. BK GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 066437	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	13883	PERF.	13909 - 13983	

01	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	577	1	14767	3	Y	126	197 1 3 8 52
02	13514 X	6786	-0-	-6728	-0-	139	9	6407	3	Y	62	114
03	14446 X	8507	-0-	-5939	-0-	68	9	8171	3	Y	52	166
04	14970 X	7632	-0-	-7338	-0-	279	1	7242	3	Y	102	189 1 79
05	15469 X	10517	-0-	-4952	-0-	112	9	10066	3	Y	23	102
06	14970 X	6746	-0-	-8224	-0-	426	1	6418	3	Y	60	162
07	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	25	9	9000	3	Y	56	218
08	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	262	1	10736	3	Y	71	190 1 99
09	10170 X	10005	-0-	-165	-0-	66	9	9556	3	Y	52	151
10	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	392	1	12464	3	Y	92	2 8 241
11	10860 X	8790	-0-	-2070	-0-	57	9	8366	3	Y	55	195 1 101
12	11222 X	10450	-0-	-772	-0-	471	1	9956	3	Y	90	191

TOTAL GAS PROD:		118,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		841						

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	13671 X	11921	-0-	-1750	-0-	443 1	11327 3	Y	137	189 1	126	
02	11368 X	9057	-0-	-2311	-0-	151 9	8497 3	Y	134	191 1	69	
03	12152 X	11874	-0-	-278	-0-	413 1	11321 3	Y	151		220	
04	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	147 9	12426 3	Y	163	188 1	195	
05	11935 X	9340	-0-	-2595	-0-	387 1	8837 3	Y	117	187 1	125	
06	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	166 9	12017 3	Y	150	185 1	90	
07	13516 X	11306	-0-	-2210	-0-	477 1	10782 3	Y	91		181	
08	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	179 9	10325 3	Y	105	189 1	97	
09	13080 X	11158	-0-	-1922	-0-	100 9	10610 3	Y	103		200	
10	13082 X	10643	-0-	-2439	-0-	404 1	10132 3	Y	116	181 1	135	
11	12660 X	12033	-0-	-627	-0-	116 9	11441 3	Y	86		221	
12	11532 X	10362	-0-	-1170	-0-	383 1	9841 3	Y	119	182 1	158	
						128 9						
						497 1						
						95 9						
						390 1						
						131 9						

TOTAL GAS PROD: 134,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF		WELL #: 3		RRCID -> 144645		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13748 - 13792		
01	6107 X	5505	-0-	-602	-0-	205 1	5244 3	N	51		112	
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	56 9	5506 3	N	54		166	
03	6200 X	5686	-0-	-514	-0-	267 1	5447 3	N	48		214	
04	6000 X	5970	-0-	-30	-0-	59 9	5726 3	N	22	153 1	83	
05	6231 X	5755	-0-	-476	-0-	186 1	5480 3	N	39		122	
06	6030 X	5288	-0-	-742	-0-	53 9	5037 3	N	42		164	
07	6231 X	5825	-0-	-406	-0-	220 1	5565 3	N	37		201	
08	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	24 9	5326 3	N	52	150 1	103	
09	5970 X	4863	-0-	-1107	-0-	232 1	4631 3	N	38		141	
10	5828 X	5460	-0-	-368	-0-	43 9	5207 3	N	51		192	
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	205 1	5428 3	N	47	167 1	72	
12	5828 X	5475	-0-	-353	-0-	46 9	5227 3	N	37		109	
						219 1						
						41 9						

TOTAL GAS PROD: 66,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

OIL AND GAS DIVISION

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

BUCHTEL (EDWARDS)		//CONT.//		12865 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
SHEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13692 -	13858

01	3689 X	2888	-0-	-801	-0-	105 1	2675 3	Y	98	192 1		113
02	3451 X	2956	-0-	-495	-0-	108 9	2727 3	Y	88			201
03	3689 X	2877	-0-	-812	-0-	132 1	2709 3	Y	68	180 1		89
04	2940 X	2886	-0-	-54	-0-	97 9	2661 3	Y	112			201
05	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	93 1	2670 3	Y	87	183 1		105
06	3060 X	2602	-0-	-458	-0-	75 9	2428 3	Y	68			173
07	3162 X	2629	-0-	-533	-0-	102 1	2463 3	Y	63			236
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	123 9	2509 3	Y	75	193 1		118
09	2880 X	2557	-0-	-323	-0-	113 1	2376 3	Y	76			194
10	2883 X	2114	-0-	-769	-0-	96 9	1974 3	Y	59	191 1		62
11	2610 X	2103	-0-	-507	-0-	99 1	1965 3	Y	48			110
12	2697 X	2205	-0-	-492	-0-	75 9	2049 3	Y	68			178

TOTAL GAS PROD:		31,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		910						

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

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

01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	37 1	935 3	Y	-0-			-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	51 1	1046 3	Y	-0-			-0-
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	38 1	1113 3	Y	-0-			-0-
04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	47 1	1217 3	Y	-0-			-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	52 1	1237 3	Y	-0-			-0-
06	1140 X	759	-0-	-381	-0-	30 1	729 3	Y	-0-			-0-
07	1302 X	490	-0-	-812	-0-	19 1	471 3	Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	-0-			-0-
09	750 N	143	-0-	-607	-0-	6 1	135 3	Y	2			2
10	496 N	54	-0-	-442	-0-	2 9	52 3	Y	-0-	2 1		-0-
11	210 N	27	-0-	-183	-0-	2 1	26 3	Y	-0-			-0-
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26 1	666 3	Y	2			2

TOTAL GAS PROD:		8,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/14/2015		- PLUGGED 12/14/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

01	1643 N	619	-0-	-1024	-0-	604	2	15	9	N	14					137
02	1334 N	835	-0-	-499	-0-	818	2	17	9	N	15					152
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2326	2	78	9	N	71	175	1			48
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2728	2	37	9	N	34					82
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2139	2	41	9	N	37					119
06	2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2019	2	111	9	N	101	179	1			41
07	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	2142	2	40	9	N	36					77
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2190	2	40	9	N	36					113
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2102	2	40	9	N	36					149
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2133	2	80	9	N	73	180	1			42
11	2160 N	1736	-0-	-424	-0-	1700	2	36	9	N	33					75
12	2201 N	783	-0-	-1418	-0-	750	2	33	9	N	30					105
TOTAL GAS PROD:		22,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		516								

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	149				201
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				201
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	92	184	1		109
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				109
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	119	1		-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-				-0-
02		87 N	26	-0-	-61	-0-	26	3		N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	420	3	35	9	N	32					119	
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	332	3	36	9	N	33					152	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	123	188	1			87	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	25					112	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	40					152	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					154	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					195	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					229	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					231	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	186	1			90	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					100	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					122	
TOTAL GAS PROD:			823														TOTAL CONDENSATE PROD:	409

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					214	
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					214	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					216	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					217	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					219	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					220	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					222	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					223	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					224	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					225	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					226	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					228	
TOTAL GAS PROD:			234														TOTAL CONDENSATE PROD:	14

OIL AND GAS DIVISION

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC RISER		13493 380 916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
		WELL #:	1	RRCID ->	238213	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12448 - 12494					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6110 X	6110	-0-	-0-	573	1	5537	2	N	-0-					93
02		4785 X	4418	-0-	-367	643	1	3774	2	N	1					94
						1	9									
03		5115 X	3967	-0-	-1148	3958	2	9	9	N	8					102
04		5370 X	1928	-0-	-3442	395	1	1533	2	N	-0-					102
05		5549 X	475	-0-	-5074	250	1	225	2	N	-0-					102
06		5370 X	482	-0-	-4888	186	1	296	2	N	-0-					102
07		4030 X	264	-0-	-3766	123	1	141	2	N	-0-					102
08		3968 X	-0-	-0-	-3968					N	-0-					102
09		1530 X	-0-	-0-	-1530					N	-0-					102
10		496 X	-0-	-0-	-496					N	-0-					102
11		480 X	-0-	-0-	-480					N	-0-					102
12		279 X	-0-	-0-	-279					N	-0-					102
TOTAL GAS PROD:		17,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) AURORA RESOURCES CORPORATION ARC - THOMSON - BARROW		13551 500 036931	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
		WELL #:	3	RRCID ->	229827	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4844 - 4864					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURNELL GATHER PETROLEUM CORPORATION DAHL		13648 001 292850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
		WELL #:	1	RRCID ->	237435	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3421 - 3426					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/03/2014		- PLUGGED		10/03/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (BRINKOETER)		13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
BRINKOETER		WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-					-0-
02		116 N	66	-0-	-50	-0-	66 2			N	-0-					-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-					-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-					-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-					-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2			N	-0-					-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-					-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-					-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-					-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2			N	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-					-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311														
B. U.-UNION-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

B. U.-MOBIL-STIEREN		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE								
WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	464 R	464	-0-	-0-	-0-		35 1		429 2	N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311													
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	Y	166	130	1		36
						183	9								
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	116	1	738	2	Y	74	31	1		79
						81	9								
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	695	2	Y	96	95	1		80
						106	9								
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	28	88	1		20
						31	9								
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	Y	41	44	1		17
						45	9								
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	62	1	511	2	Y	51	34	1		34
						56	9								
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	42	35	1		41
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	44	67	1		18
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	35	1	345	2	Y	51	40	1		29
						56	9								
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	67	63	1		33
						74	9								
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	72	48	1		57
						79	9								
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	513	2	Y	81	77	1		61
						89	9								
TOTAL GAS PROD:		6,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		813							

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	669	2	Y	166	130	1		36
						183	9								
02	725 N	607	-0-	-118	-0-	72	1	454	2	Y	74	31	1		79
						81	9								
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	59	1	577	2	Y	96	95	1		80
						106	9								
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	Y	40	91	1		29
						44	9								
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	Y	41	53	1		17
						45	9								
06	660 N	571	-0-	-89	-0-	55	1	460	2	Y	51	34	1		34
						56	9								
07	775 N	440	-0-	-335	-0-	43	1	354	2	Y	39	34	1		39
						43	9								
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	39	1		-0-
09	402 N	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		507							

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
B.U.-BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 - 6510
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		589 N	495	-0-	-94	-0-	58 1	437 2	N	-0-		-0-
02		812 N	374	-0-	-438	-0-	51 1	323 2	N	-0-		-0-
03		775 N	450	-0-	-325	-0-	42 1	408 2	N	-0-		-0-
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	47 1	504 2	N	-0-		-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	36 1	431 2	N	-0-		-0-
06		480 N	427	-0-	-53	-0-	46 1	381 2	N	-0-		-0-
07		558 N	383	-0-	-175	-0-	42 1	341 2	N	-0-		-0-
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	39 1	549 2	N	-0-		-0-
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	36 1	354 2	N	-0-		-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	N	-0-		-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	24 1	630 2	N	-0-		-0-
*12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	22 1	651 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,877		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 - 6588
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	20 1	154 2	N	-0-		-0-
02		232 N	166	-0-	-66	-0-	23 1	143 2	N	-0-		-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	18 1	181 2	N	-0-		-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	150 2	N	40	11 1	29
							44 9					
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	186 2	N	41	53 1	17
							45 9					
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	17 1	145 2	N	51	34 1	34
							56 9					
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	19 1	151 2	N	42	35 1	41
							46 9					
08		248 N	202	-0-	-46	-0-	10 1	144 2	N	44	67 1	18
							48 9					
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	153 2	N	51	40 1	29
							56 9					
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	N	67	63 1	33
							74 9					
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	8 1	201 2	N	72	48 1	57
							79 9					
*12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	6 1	178 2	N	81	77 1	61
							89 9					
TOTAL GAS PROD:			2,664		TOTAL CONDENSATE PROD:			489				

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620										
BRINKOETER, W. H.		WELL #:		Q 2 C	RRCID ->	049051	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6666 - 6672
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
02		116 N	66	-0-	-50	-0-	66 2		N	-0-		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			622		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311									
LULING-BOYCE				WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	390	-0-	-230	-0-	39 1	297 2	Y	49	38 1			11
						54 9							
02	377 N	190	-0-	-187	-0-	23 1	145 2	Y	20	9 1			22
						22 9							
03	620 N	304	-0-	-316	-0-	25 1	248 2	Y	28	27 1			23
						31 9							
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 1	307 2	Y	18	28 1			13
						20 9							
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	254 2	Y	16	23 1			6
						18 9							
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35 1	295 2	Y	31	17 1			20
						34 9							
07	372 N	209	-0-	-163	-0-	21 1	169 2	Y	17	18 1			19
						19 9							
08 DLQ G-10		345	-0-	345	345	22 1	306 2	Y	15	28 1			6
						17 9							
09	750 N	405	-0-	-345	-0-	34 1	336 2	Y	32	20 1			18
						35 9							
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	421 2	Y	18	27 1			9
						20 9							
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13 1	356 2	Y	-0-	6 1			3
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16 1	473 2	Y	-0-	2 1			1
TOTAL GAS PROD:		4,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1262	-0-	-722	-0-	135 1	1021 2	Y	96	75 1			21
						106 9							
02	2610 X	1425	-0-	-1185	-0-	187 1	1184 2	Y	49	19 1			51
						54 9							
03	2790 X	802	-0-	-1988	-0-	71 1	695 2	Y	33	56 1			28
						36 9							
04	2700 X	1245	-0-	-1455	-0-	104 1	1122 2	Y	17	33 1			12
						19 9							
05	1147 X	929	-0-	-218	-0-	70 1	834 2	Y	23	25 1			10
						25 9							
06	1110 X	559	-0-	-551	-0-	59 1	488 2	Y	11	12 1			9
						12 9							
07	1302 X	642	-0-	-660	-0-	68 1	555 2	Y	17	11 1			15
						19 9							
08 DLQ G-10		645	-0-	645	645	41 1	580 2	Y	22	28 1			9
						24 9							
09	1388 N	743	-0-	-645	-0-	66 1	660 2	Y	15	15 1			9
						17 9							
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	50 1	682 2	Y	30	24 1			15
						33 9							
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	23 1	608 2	Y	-0-	10 1			5
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	27 1	801 2	Y	-0-	4 1			1
TOTAL GAS PROD:		10,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		313							

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	7223 X	6274	-0-	-949	-0-	732 1	5542 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	6757 X	5168	-0-	-1589	-0-	704 1	4464 2	Y	-0-		-0-				-0-
03	7347 X	5733	-0-	-1614	-0-	530 1	5203 2	Y	-0-		-0-				-0-
04	7110 X	4800	-0-	-2310	-0-	403 1	4353 2	Y	40	11 1					29
						44 9									
05	7347 X	7103	-0-	-244	-0-	540 1	6518 2	Y	41	53 1					17
						45 9									
06	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	894 1	7428 2	Y	51	34 1					34
						56 9									
07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	955 1	7775 2	Y	42	35 1					41
						46 9									
*08	DLQ G-10	7359	-0-	7359	7359	484 1	6827 2	Y	44	67 1					18
						48 9									
*09	15710 X	8351	-0-	-7359	-0-	756 1	7539 2	Y	51	40 1					29
						56 9									
*10	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	601 1	8265 2	Y	67	63 1					33
						74 9									
*11	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	406 1	10848 2	Y	72	48 1					57
						79 9									
*12	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	327 1	9542 2	Y	81	77 1					61
						89 9									
TOTAL GAS PROD:		92,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		489									

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1	81 2	N	166	130 1					36
						183 9									
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	73 2	N	74	31 1					79
						81 9									
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	N	96	95 1					80
						106 9									
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	116 2	N	40	91 1					29
						44 9									
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	41	53 1					17
						45 9									
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2	N	51	34 1					34
						56 9									
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1	77 2	N	42	35 1					41
						46 9									
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	133 2	N	44	67 1					18
						48 9									
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	133 2	N	51	40 1					29
						56 9									
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	N	67	63 1					33
						74 9									
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	7 1	182 2	N	72	48 1					57
						79 9									
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	N	81	77 1					61
						89 9									
TOTAL GAS PROD:		2,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		825									

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
B. U.-STANOLIND-LYONS		WELL #:		6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	Y	-0-				-0-
02	232 N	169	-0-	-63	-0-	23	1	146	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	2	Y	-0-				-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	40	11	1		29
						44	9								
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	41	53	1		17
						45	9								
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	18	1	150	2	Y	51	34	1		34
						56	9								
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	19	1	154	2	Y	42	35	1		41
						46	9								
*08	DLQ G-10	205	-0-	205	205	10	1	147	2	Y	44	67	1		18
						48	9								
*09	402 N	197	-0-	-205	-0-	13	1	128	2	Y	51	40	1		29
						56	9								
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	67	63	1		33
						74	9								
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	72	48	1		57
						79	9								
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	81	77	1		61
						89	9								
TOTAL GAS PROD:		2,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		489									

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 -	6634		
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	166	130	1	36	
						183	9								
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	46	1	289	2	N	74	31	1	79	
						81	9								
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	N	96	95	1	80	
						106	9								
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	40	91	1	29	
						44	9								
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	41	53	1	17	
						45	9								
06	450 N	272	-0-	-178	-0-	23	1	193	2	N	51	34	1	34	
						56	9								
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	42	35	1	41	
						46	9								
08	434 N	319	-0-	-115	-0-	18	1	253	2	N	44	67	1	18	
						48	9								
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	51	40	1	29	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	67	63	1	33	
						74	9								
11	300 N	161	-0-	-139	-0-	3	1	79	2	N	72	48	1	57	
						79	9								
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	81	77	1	61	
						89	9								
TOTAL GAS PROD:		3,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		825									

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
01	343	N		343	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	166	130	1	36
							183	9							
02	184	N		184	-0-	-0-	14	1	89	2	Y	74	31	1	79
							81	9							
03	230	N		230	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	96	95	1	80
							106	9							
04	219	N		219	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	40	91	1	29
							44	9							
05	183	N		183	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	41	53	1	17
							45	9							
06	220	N		220	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	51	34	1	34
							56	9							
07	155	N		148	-0-	-7	11	1	91	2	Y	42	35	1	41
							46	9							
*08	DLQ G-10			188	-0-	188	11	1	153	2	Y	22	54	1	9
							24	9							
*09	352	N		164	-0-	-188	12	1	118	2	Y	31	23	1	17
							34	9							
*10	62	N		62	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	17	1	-0-
*11	150	N		127	-0-	-23	5	1	122	2	Y	-0-			-0-
12	155	N		111	-0-	-44	4	1	107	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,179	TOTAL CONDENSATE PROD:				563						

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (SLICK, UPPER)		//CONT.//		13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	310 N	206	-0-	-104	-0-	24	1	182	2	N	-0-	-0-
02	319 N	167	-0-	-152	-0-	23	1	144	2	N	-0-	-0-
03	341 N	201	-0-	-140	-0-	19	1	182	2	N	-0-	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	N	40	11 1 29
						44	9					
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	41	53 1 17
						45	9					
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	51	34 1 34
						56	9					
07	341 N	217	-0-	-124	-0-	19	1	152	2	N	42	35 1 41
						46	9					
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	44	67 1 18
						48	9					
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	51	40 1 29
						56	9					
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	67	63 1 33
						74	9					
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	72	48 1 57
						79	9					
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	81	77 1 61
						89	9					
TOTAL GAS PROD:		3,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		489						

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7602 - 7607
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BOYCE, C.W.		WELL #:		3	RRCID ->	241969	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2866 - 2870
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
NEW PETTUS UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 256830		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
CISCO		WELL #: 3		RRCID -> 241968		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C. A. WINN (HOCKLEY 4300)		14183 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
KALER ENERGY CORP. NEW, R.		450261		WELL #: 1		RRCID -> 241718		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4233 - 4236			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MAGGIE MCNEILL B		224880		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5228 - 5250			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
806 N	618	-0-	-188	-0-	345	2	273	9	N	248	188	1	85		
725 N	565	-0-	-160	-0-	315	2	250	9	N	227	180	1	132		
747 N	747	-0-	-0-	-0-	427	2	320	9	N	291	375	1	48		
656 N	656	-0-	-0-	-0-	429	2	227	9	N	206	179	1	75		
699 N	699	-0-	-0-	-0-	476	2	223	9	N	203	167	1	111		
720 N	678	-0-	-42	-0-	479	2	199	9	N	181	174	1	118		
836 N	836	-0-	-0-	-0-	647	2	189	9	N	172	180	1	110		
713 N	507	-0-	-206	-0-	313	2	194	9	N	176	170	1	116		
690 N	283	-0-	-407	-0-	133	2	150	9	N	136	174	1	78		
837 N	170	-0-	-667	-0-	20	2	150	9	N	136	168	1	46		
579 N	579	-0-	-0-	-0-	396	2	183	9	N	166	186	1	26		
570 N	570	-0-	-0-	-0-	383	2	187	9	N	170	169	1	27		
TOTAL GAS PROD:		6,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,312									

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT		612414		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12				
310 N	156	-0-	-154	-0-	145	2	11	9	N	10			127		
406 N	41	-0-	-365	-0-	30	2	11	9	N	10			137		
217 N	41	-0-	-176	-0-	30	2	11	9	N	10			147		
152 N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10	110	1	47		
274 N	274	-0-	-0-	-0-	250	2	24	9	N	22			69		
222 N	222	-0-	-0-	-0-	198	2	24	9	N	22			91		
285 N	285	-0-	-0-	-0-	261	2	24	9	N	22			113		
513 N	513	-0-	-0-	-0-	489	2	24	9	N	22	115	1	20		
877 N	877	-0-	-0-	-0-	853	2	24	9	N	22			42		
512 N	512	-0-	-0-	-0-	488	2	24	9	N	22			64		
573 N	573	-0-	-0-	-0-	549	2	24	9	N	22			86		
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86		
TOTAL GAS PROD:		3,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		194									

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414														
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L.		604295														
MAYFIELD, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 132700		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELS		WELL #: 1		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445								
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-						18
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-						18
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT						18
TOTAL GAS PROD:		1,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK (PETTUS)		//CONT.//		14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS				WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4539 - 4549
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		775 N	590	-0-	-185	-0-	546 2	44 9	N	40	141	1	52
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	542 2	44 9	N	40			92
03		775 N	503	-0-	-272	-0-	459 2	44 9	N	40			132
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	601 2	44 9	N	40	155	1	17
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	589 2	44 9	N	40			57
06		480 N	391	-0-	-89	-0-	336 2	55 9	N	50	100	1	7
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	310 2	55 9	N	50			57
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	366 2	55 9	N	50			107
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	410 2	66 9	N	60	155	1	12
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	221 2	66 9	N	60			72
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	101 2	66 9	N	60	85	1	47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		5,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		530							

PETTUS UNIT				WELL #:	44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4293 - 4300
01		806 N	478	-0-	-328	-0-	268 2	210 9	Y	191	170	1	52
02		870 N	338	-0-	-532	-0-	128 2	210 9	Y	191	169	1	74
03		713 N	334	-0-	-379	-0-	124 2	210 9	Y	191	155	1	110
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	118 2	59 9	Y	54	110	1	54
05		372 N	287	-0-	-85	-0-	220 2	67 9	Y	61	100	1	15
06		330 N	234	-0-	-96	-0-	134 2	100 9	Y	91	90	1	16
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	301 2	55 9	Y	50			66
08	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	251 2	55 9	Y	50			116
09	DLQ	G-10	705	-0-	705	1011	692 2	13 9	Y	12			128
10	DLQ	G-10	646	-0-	646	1657	601 2	45 9	Y	41	140	1	29
11	DLQ	G-10	526	-0-	526	2183	481 2	45 9	Y	41			70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2183			Y	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		4,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		973							

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7322 - 7334
01		1240 N	961	-0-	-279	-0-	840 2	121 9	Y	110	143	1	85
02		1624 N	681	-0-	-943	-0-	560 2	121 9	Y	110	145	1	50
03		1116 N	522	-0-	-594	-0-	401 2	121 9	Y	110	150	1	10
04		586 N	586	-0-	-0-	-0-	431 2	155 9	Y	141	148	1	3
05		713 N	488	-0-	-225	-0-	310 2	178 9	Y	162	160	1	5
06		510 N	338	-0-	-172	-0-	160 2	178 9	Y	162	141	1	26
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	295 2	178 9	Y	162	143	1	45
08	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	291 2	178 9	Y	162	160	1	47
09	DLQ	G-10	758	-0-	758	1227	580 2	178 9	Y	162	162	1	47
10	DLQ	G-10	569	-0-	569	1796	391 2	178 9	Y	162	103	1	106
11	DLQ	G-10	579	-0-	579	2375	401 2	178 9	Y	162	177	1	91
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2375			Y	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		6,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,605							

CABEZA CREEK (REKLAW)		//CONT.//		14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414											
PETTUS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	190660	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7314 - 7324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 - 7374			
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	395	2	143	9	Y	130	141	1	11	
02	667 N	334	-0-	-333	-0-	180	2	154	9	Y	140	141	1	10	
03	434 N	306	-0-	-128	-0-	152	2	154	9	Y	140	141	1	9	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	124	2	165	9	Y	150	150	1	9	
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	164	2	165	9	Y	150	150	1	9	
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	100	2	165	9	Y	150	150	1	9	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	191	2	110	9	Y	100			109	
08	DLQ G-10	401	-0-	401	401	291	2	110	9	Y	100	160	1	49	
09	DLQ G-10	543	-0-	543	944	455	2	88	9	Y	80			129	
10	DLQ G-10	398	-0-	398	1342	310	2	88	9	Y	80	135	1	74	
11	DLQ G-10	313	-0-	313	1655	225	2	88	9	Y	80			154	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1655					Y	NO RPT			154	
TOTAL GAS PROD:		4,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,300							

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)		14433 360		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
PETTUS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12				
310 N	148	-0-	-162	-0-	148 2	N	-0-				-0-				
290 N	101	-0-	-189	-0-	101 2	N	-0-				-0-				
248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2	N	-0-				-0-				
144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-				-0-				
151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-				-0-				
90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-				-0-				
154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-				-0-				
232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-				-0-				
501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-				-0-				
402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-				-0-				
155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-				-0-				
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:			2,177											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				136				
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				136				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414															
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	210	2	175	9	N	159	158	1	14
02		580 N	275	-0-	-305	-0-	100	2	175	9	N	159	160	1	13
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	101	2	175	9	N	159	160	1	12
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	245	2	144	9	N	131	115	1	28
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	365	2	144	9	N	131	112	1	47
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	215	2	144	9	N	131	115	1	63
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	285	2	144	9	N	131	155	1	39
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	421	2	144	9	N	131	135	1	35
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	610	2	144	9	N	131	134	1	32
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	488	2	132	9	N	120	140	1	12
*11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	380	2	174	9	N	158	166	1	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			5,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,541						

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396															
01		589 N	200	-0-	-389	-0-	200	2			N	-0-			30
02		522 N	101	-0-	-421	-0-	101	2			N	-0-			30
03		496 N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-			30
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			30
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	N	5			35
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	79	2	6	9	N	5			40
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5			45
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	262	2	6	9	N	5			50
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2			52
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2			54
*11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	N	2			56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			2,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634															
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	182	2	28	9	N	25			96
02		232 N	130	-0-	-102	-0-	102	2	28	9	N	25	92	1	29
03		217 N	130	-0-	-87	-0-	102	2	28	9	N	25			54
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	104	2	28	9	N	25			79
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	210	2	28	9	N	25			104
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	174	2	28	9	N	25			129
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	310	2	28	9	N	25	120	1	34
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	301	2	28	9	N	25			59
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	510	2	28	9	N	25			84
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	310	2	61	9	N	55	134	1	5
*11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	142	2	105	9	N	95	82	1	18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			2,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			375						

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
PETTUS		WELL #: 51		RRCID -> 192182		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14283		PERF. 8136 - 8146		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #: 1		RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936		PERF. 10852 - 10875				
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	488	2	46	9	N	42	134	1	32
02	928 N	220	-0-	-708	-0-	207	2	13	9	N	12			44
03	930 N	308	-0-	-622	-0-	287	2	21	9	N	19			63
04	510 N	308	-0-	-202	-0-	257	2	51	9	N	46			109
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	204	2	4	9	N	4			113
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	413	2	53	9	N	48	137	1	24
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	98	2	11	9	N	10			34
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	347	2	40	9	N	36			70
09	480 N	68	-0-	-412	-0-	53	2	15	9	N	14			84
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	462	2	36	9	N	33			117
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	311	2	40	9	N	36			153
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10	140	1	23
TOTAL GAS PROD:		3,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)		14438 165		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		604295												
CHAPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 125079		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 5289 - 5293				
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S)		//CONT.//		14438 165	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295						
CHAPMAN		WELL #:		6	RRCID -> 135869	COMPL. DATE 07/27/1990	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5240	-	5246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
05		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-	-0-
06		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-	-0-
07		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-	-0-
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
*11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD				
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
BEV-ZAN		WELL #:		1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 8560	-	8572
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	50
02		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	50
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	50
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	50
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	50
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	50
10		3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	50
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	50
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368	-	8388	
REED, S. H.		WELL #:		1						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

01	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	167	1	1834	2	N	-0-	61
02	2146 N	2065	-0-	-81	-0-	157	1	1908	2	N	-0-	61
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	167	1	2009	2	N	-0-	61
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	180	1	1970	2	N	-0-	61
05	2201 N	1972	-0-	-229	-0-	167	1	1805	2	N	-0-	61
06	2100 N	1604	-0-	-496	-0-	167	1	1437	2	N	-0-	61
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	167	1	2099	2	N	-0-	61
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	167	1	1856	2	N	-0-	61
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	167	1	1486	2	N	-0-	61
10	2263 N	1913	-0-	-350	-0-	167	1	1746	2	N	-0-	61
11	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	162	1	1752	2	N	-0-	61
*12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	151	1	1829	2	N	-0-	61
TOTAL GAS PROD:		23,717	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.//		14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MOSBACHER ENERGY COMPANY		//CONT.// 589984		WELL #: 2		RRCID -> 229791		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7694 - 7720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 X	1338	-0-	-739	-0-	338	1	991	2	N	8				82
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	515	1	2141	2	N	10				92
03	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	359	1	1917	2	N	11				103
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	204	1	2025	2	N	18				121
05	2852 X	2598	-0-	-254	-0-	401	1	2171	2	N	24				145
06	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	359	1	1480	2	N	13				158
07	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	380	1	2184	2	N	15				173
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	528	1	2094	2	N	26				199
09	2520 X	2451	-0-	-69	-0-	338	1	2085	2	N	25				224
10	2604 X	1981	-0-	-623	-0-	359	1	1594	2	N	25	178	1		71
11	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	444	1	2035	2	N	18				89
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	447	1	2072	2	N	26				115
TOTAL GAS PROD:		27,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		219									

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)		14438 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		WELL #: 2		RRCID -> 001092		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8070 - 8110			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

01	1085	-0-	-0-	-1085	6140			N	-0-		72
02	1015	-0-	-0-	-1015	5125			N	-0-		72
03	1085	-0-	-0-	-1085	4040			N	-0-		72
04	1050	-0-	-0-	-1050	2990			N	-0-		72
05	1085	-0-	-0-	-1085	1905			N	-0-		72
06	1050	-0-	-0-	-1050	855			N	-0-		72
07	855 N	-0-	-0-	-855	-0-			N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CADENCE RELIANCE (WILCOX) RELIANCE ENERGY, INC. SCHULTZE		14546 475 700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELL #:		1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2		217
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	83	2	14	9	N	13		230
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	2	6	9	N	5		235
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	52		287
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	N	15		302
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		302
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	270 1	32
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28	9	N	25		57
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		57
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	83	2	24	9	N	22		79
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		79
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	80	2	17	9	N	15		94
TOTAL GAS PROD:		853		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC HARPER		836010		WELL #:		1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	1113	1	3560	2	N	171	186 1	145
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	188	9	868	1	N	158	192 1	111
03	4960 X	4712	-0-	-248	-0-	174	9	854	1	N	154	194 1	71
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	169	9	1617	1	N	132		203
05	4960 X	4798	-0-	-162	-0-	145	9	1173	1	N	142	178 1	167
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	156	9	1106	1	N	137	182 1	122
07	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	151	9	900	1	N	132	217 1	37
08	5518 X	4606	-0-	-912	-0-	145	9	457	1	N	138		175
09	5250 X	4365	-0-	-885	-0-	129	9	893	1	N	117		292
10	5084 X	4739	-0-	-345	-0-	129	9	928	1	N	147	372 1	67
11	4920 X	4242	-0-	-678	-0-	162	9	582	1	N	143		210
*12	4743 X	4437	-0-	-306	-0-	157	9	754	1	N	93	183 1	120
						102	9						
TOTAL GAS PROD:		56,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,664							

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
BROOKS TRUST NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 242784		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS TRUST		14553 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833								
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2		WELL #: 2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TEXACAL, INC. 844124
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 EQUIPMENT HOT LINE 253311
 ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

EBERSTADT		WELL #:		15	RRCID ->	258713	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3199 - 3203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208				N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE							
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776											
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180993	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6828 - 6834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
GAPP OIL & GAS, LLC				293986										
EBERSTADT				WELL #: 1	RRCID -> 255700	COMPL. DATE 12/29/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9656	- 9753					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		1085 X	1015	-0-	-70	-0-	978 2	37 9	N		34			230
02		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1072 2	31 9	N		28	190 1		68
03		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1135 2	35 9	N		32			100
04		1080 X	928	-0-	-152	-0-	889 2	39 9	N		35			135
05		1023 X	602	-0-	-421	-0-	589 2	13 9	N		12			147
06		1140 X	784	-0-	-356	-0-	784 2		N		-0-			147
07		1178 X	1005	-0-	-173	-0-	994 2	11 9	N		10			157
08		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1241 2	17 9	N		15			172
09		930 X	481	-0-	-449	-0-	468 2	13 9	N		12			184
10		992 X	300	-0-	-692	-0-	261 2	39 9	N		35	185 1		34
11		960 X	279	-0-	-681	-0-	259 2	20 9	N		18			52
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N		NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			8,925	TOTAL CONDENSATE PROD:			231							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736										
SCHRADER UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 193060	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9776	- 9788					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		3100 N	2965	-0-	-135	463	128 1	2769 2	Y		62	154 1		82
02		2695 N	2232	-0-	-463	-0-	111 1	2034 2	Y		79			161
03		2759 X	2406	-0-	-353	-0-	114 1	2192 2	Y		91	134 1		118
04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	100 9	115 1	Y		119	174 1		63
05		2759 X	2474	-0-	-285	-0-	131 9	124 1	Y		86			149
06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	95 9	134 1	Y		93	162 1		80
07		2759 X	2739	-0-	-20	-0-	102 9	110 1	Y		117			197
08		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	129 9	107 1	Y		72	172 1		97
09		2550 N	2378	-0-	-172	-0-	79 9	124 1	Y		109			206
10		2635 N	2463	-0-	-172	-0-	120 9	133 1	Y		35	155 1		86
11		2490 N	2423	-0-	-67	-0-	39 9	117 1	Y		65			151
*12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	72 9	133 1	Y		29			180
							32 9							
TOTAL GAS PROD:			31,190	TOTAL CONDENSATE PROD:			957							

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736																
SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	169	1	3656	2	Y	8	16	1			10
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	186	1	3425	2	Y	31					41
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	206	1	3972	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	194	1	4600	2	Y	6	4	1			2
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	219	1	3967	2	Y	7					9
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	198	1	3746	2	Y	7	11	1			5
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	199	1	4504	2	Y	-0-					5
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	190	1	4221	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	219	1	3781	2	Y	3					3
10	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	210	1	3619	2	Y	21	16	1			8
11	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	203	1	3883	2	Y	4					12
12	4216 X	3674	-0-	-542	-0-	176	1	3491	2	Y	6					18
TOTAL GAS PROD:		49,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		93										

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736																
SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	310 1	723 2	N	-0-			-0-
02	957 #	659	-0-	-298	-0-	659 2		N	-0-			-0-
03	1023 #	684	-0-	-339	-0-	684 2		N	-0-			-0-
04	990 #	591	-0-	-399	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05	1023 #	609	-0-	-414	-0-	609 2		N	-0-			-0-
06	990 #	511	-0-	-479	-0-	511 2		N	-0-			-0-
07	992 #	500	-0-	-492	-0-	500 2		N	-0-			-0-
08	992 #	466	-0-	-526	-0-	466 2		N	-0-			-0-
09	900 #	442	-0-	-458	-0-	442 2		N	-0-			-0-
10	620 #	380	-0-	-240	-0-	380 2		N	-0-			-0-
11	510 #	278	-0-	-232	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	496 #	214	-0-	-282	-0-	214 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,367										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499														
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
		PLUGGED AND ABANDONED		09/05/2013												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 223476		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474								
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					142
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT		WELL #: 10		RRCID -> 239795		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534								
01	527 N	387	-0-	-140	-0-	310	1	77	2	N	-0-					28
02	522 N	149	-0-	-373	-0-	149	2			N	-0-					28
03	527 N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					28
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					28
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					28
06	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	2			N	-0-					28
07	558 N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-					28
08	558 N	230	-0-	-328	-0-	230	2			N	-0-					28
09	390 N	169	-0-	-221	-0-	169	2			N	-0-					28
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					28
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					28
12	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499										
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	310	1	923	2	N	-0-	42
02	1218 X	912	-0-	-306	-0-	912	2			N	-0-	42
03	1364 X	960	-0-	-404	-0-	960	2			N	-0-	42
04	1320 X	858	-0-	-462	-0-	858	2			N	-0-	42
05	1364 X	818	-0-	-546	-0-	818	2			N	-0-	42
06	1230 X	851	-0-	-379	-0-	851	2			N	-0-	42
07	1271 X	812	-0-	-459	-0-	812	2			N	-0-	42
08	1271 X	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-	42
09	1170 X	768	-0-	-402	-0-	768	2			N	-0-	42
10	868 X	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-	42
11	840 X	586	-0-	-254	-0-	586	2			N	-0-	42
12	837 X	277	-0-	-560	-0-	277	2			N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		9,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASHLAND GAS UNIT		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		RRCID -> 190807		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAESAR, SOUTH (9600)			14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
GRISSOM			WELL #:	1	RRCID ->	193795	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9606 - 9764
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	353 1	3736 2	N	310	362 1	186	
						341 9						
02	4611 X	3745	-0-	-866	-0-	353 1	3117 2	N	250	244 1	192	
						275 9						
03	4929 X	3831	-0-	-1098	-0-	353 1	3213 2	N	241	358 1	75	
						265 9						
04	4770 X	3481	-0-	-1289	-0-	365 1	2886 2	N	209	173 1	111	
						230 9						
05	4495 X	3717	-0-	-778	-0-	378 1	3080 2	N	235	176 1	170	
						259 9						
06	4290 X	3681	-0-	-609	-0-	353 1	3116 2	N	193	188 1	175	
						212 9						
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	378 1	3299 2	N	401	352 1	224	
						441 9						
08	3844 X	3641	-0-	-203	-0-	353 1	3026 2	N	238	173 1	289	
						262 9						
09	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	305 1	2993 2	N	75	178 1	186	
						83 9						
10	4030 X	3378	-0-	-652	-0-	278 1	2681 2	N	381	353 1	214	
						419 9						
11	3900 X	3411	-0-	-489	-0-	240 1	3015 2	N	142	178 1	178	
						156 9						
12	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	168 1	2922 2	N	173	178 1	173	
						190 9						
TOTAL GAS PROD:		44,094			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,848			

HILL - ROSE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
01	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	756 1	11759 2	Y	476	379 1	364	
						524 9						
02	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	554 1	6864 2	Y	150	194 1	320	
						165 9						
03	11904 X	9770	-0-	-2134	-0-	586 1	8911 2	Y	248	179 1	389	
						273 9						
04	11520 X	9314	-0-	-2206	-0-	554 1	8496 2	Y	240	190 1	439	
						264 9						
05	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	711 1	12294 2	Y	301	374 1	366	
						331 9						
06	11520 X	11428	-0-	-92	-0-	530 1	10627 2	Y	246	375 1	237	
						271 9						
07	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	531 1	10330 2	Y	248	188 1	297	
						273 9						
08	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	632 1	12362 2	Y	283	194 1	386	
						311 9						
09	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	767 1	15561 2	Y	250	328 1	308	
						275 9						
10	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	794 1	16065 2	Y	141	248 1	201	
						155 9						
11	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	767 1	15801 2	Y	144	189 1	156	
						158 9						
*12	16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	790 1	15169 2	Y	315	258 1	213	
						347 9						
TOTAL GAS PROD:		155,558			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,042			

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.// 14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736									
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	24 1	368 2	Y	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	12 1	179 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	18 1	270 2	Y	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	Y	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	15 1	288 2	Y	-0-		-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	Y	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	112	58 1	54
						123 9					
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	12 1	239 2	Y	180	129 1	105
						198 9					
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	256	198 1	163
						282 9					
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	53	118 1	98
						58 9					
TOTAL GAS PROD:		4,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		601					

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SOUTH GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 245520		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536			
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21 1	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - P/A 10-13-2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)		15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SWOPE CORP.		833606									
WELDER, JANE		WELL #: 1		RRCID -> 132081		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) //CONT.// 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 #	906	-0-	-1202	-0-	906	2			N	-0-			-0-
02	4611 #	2886	-0-	-1725	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
03	4929 #	1629	-0-	-3300	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
04	4770 #	10	-0-	-4760	-0-	10	1			N	-0-			-0-
05	1333 #	10	-0-	-1323	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	4989 R	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
07	3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
08	3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-			-0-
09	4980 #	2296	-0-	-2684	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
10	5146 #	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-0-
11	4980 #	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			-0-
12	3999 #	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300)		15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELICEK		WELL #: 1		RRCID -> 213441		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660							
01	26226 X	15752	-0-	-10474	-0-	15326	2	426	9	N	387	554	1	257	
02	DLQ G-10	20852	-0-	20852	20852	20020	2	832	9	N	756	722	1	291	
03	DLQ G-10	14720	-0-	14720	35572	14212	2	508	9	N	462	556	1	197	
04	DLQ G-10	16025	-0-	16025	51597	15361	2	664	9	N	604	539	1	262	
05	DLQ G-10	14868	-0-	14868	66465	14564	2	304	9	N	276	247	1	291	
06	T. A.	9518	-0-	9518	75983	9310	2	208	9	N	189	387	1	93	
07	T. A.	18646	-0-	18646	94629	18473	2	173	9	N	157	189	1	61	
08	T. A.	33501	-0-	33501	128130	32258	2	1243	9	N	1130	949	1	242	
09	T. A.	22202	-0-	22202	150332	21609	2	593	9	N	539	555	1	226	
10	T. A.	21133	-0-	21133	171465	20563	2	570	9	N	518	567	1	177	
11	T. A.	19238	-0-	19238	190703	18803	2	435	9	N	395	358	1	214	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	190703					N	NO RPT				214

TOTAL GAS PROD: 206,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,413

BELICEK		WELL #: 3		RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678							
01	47539 X	47539	-0-	-0-	-0-	45877	2	1662	9	N	1511	1262	1	755	
02	DLQ G-10	54219	-0-	54219	54219	52189	2	2030	9	N	1845	1989	1	611	
03	DLQ G-10	56879	-0-	56879	111098	54637	2	2242	9	N	2038	2393	1	256	
04	DLQ G-10	54471	-0-	54471	165569	52670	2	1801	9	N	1637	1470	1	423	
05	DLQ G-10	55731	-0-	55731	221300	54476	2	1255	9	N	1141	918	1	646	
06	274099 X	52799	-0-	-221300	-0-	50364	2	2435	9	N	2214	1715	1	1145	
07	54547 X	54547	-0-	-0-	-0-	53309	2	1238	9	N	1125	1667	1	603	
08	56885 X	54966	-0-	-1919	-0-	53128	2	1838	9	N	1671	1673	1	601	
09	54480 X	54096	-0-	-384	-0-	52478	2	1618	9	N	1471	1700	1	372	
10	55803 X	55803	-0-	-0-	-0-	54068	2	1735	9	N	1577	1506	1	443	
*11	55922 X	55922	-0-	-0-	-0-	54288	2	1634	9	N	1485	1371	1	557	
12	54963 X	NO RPT	-0-	-54963	-0-					N	NO RPT				557

TOTAL GAS PROD: 596,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,715

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.// 15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		//CONT.// 531355														
RENGER		WELL #: 1		RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	778	-0-	-1454	-0-	747	2	31	9	N	28					170
02	1769 N	935	-0-	-834	-0-	931	2	4	9	N	4					174
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1598	2	39	9	N	35					209
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2087	2	86	9	N	78					287
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1951	2	66	9	N	60	180	1			167
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1799	2	52	9	N	47					214
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1763	2	68	9	N	62					276
08	2015 N	1757	-0-	-258	-0-	1720	2	37	9	N	34	188	1			122
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1453	2	42	9	N	38					160
10	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1745	2	44	9	N	40					200
*11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1797	2	44	9	N	40					240
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
TOTAL GAS PROD:		18,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		466										

BELICEK		WELL #: 2		RRCID -> 250553		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			276
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	196	1			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAMPBELL CREEK (9700)		15167 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
INLAND OCEAN, INC.		424607														
TECHNIK		WELL #: 5		RRCID -> 271492		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655							
01	10064	10082	-0-	18	53278	300	1	9464	2	N	289	393	1			155
02	17702	17715	-0-	13	53291	318	9									
03	21025	21025	-0-	-0-	53291	300	1	16782	2	N	575	375	1			355
04	19767	19791	-0-	24	53315	633	9	20146	2	N	526	738	1			143
05	20671	20690	-0-	19	53334	579	9	18930	2	N	510	421	1			232
06	1004	19641	-0-	18637 B	71971	300	1	19847	2	N	494	542	1			184
07	91855 X	19884	-0-	-71971	-0-	543	9	18822	2	N	472	538	1			118
08	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	519	9	19078	2	N	460	373	1			205
09	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	506	9	17709	2	N	410	405	1			210
10	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	300	1	17911	2	N	392	536	1			66
11	3000 N	16132	-0-	13132	13132	451	9	16716	2	N	398	380	1			84
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	10590	438	9	15401	2	N	392	364	1			112
						431	9			N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		199,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,918										

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL CREEK (9700) INLAND OCEAN, INC. TECHNIK		//CONT.// //CONT.//	15167 500 424607	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	28365	25153	-0-	-3212	84474	150 1 1093 9	23910 2	N	994	959 1	279
02	26535	29380	-0-	2845	87319	150 1 1275 9	27955 2	N	1159	909 1	529
03	35379	35379	-0-	-0-	87319	150 1 1433 9	33796 2	N	1303	1506 1	326
04	122048	34736	-0-	-87312	7	150 1 1361 9	33225 2	N	1237	1222 1	341
05	34389	34428	-0-	39	46	150 1 1345 9	32933 2	N	1223	1237 1	327
06	11203	34242	-0-	23039 B	23085	150 1 1264 9	32828 2	N	1149	1092 1	384
07	58925 X	35840	-0-	-23085	-0-	150 1 1261 9	34429 2	N	1146	1227 1	303
08	35061 X	35061	-0-	-0-	-0-	150 1 1244 9	33667 2	N	1131	1262 1	172
09	33863 X	33863	-0-	-0-	-0-	150 1 1197 9	32516 2	N	1088	1114 1	146
10	34516 X	34516	-0-	-0-	-0-	150 1 1189 9	33177 2	N	1081	1090 1	137
11	32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	150 1 1212 9	30908 2	N	1102	909 1	330
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		330
TOTAL GAS PROD:		364,868									
					TOTAL CONDENSATE PROD:				12,613		

MASCOT OIL COMPANY SARI UNIT		531355	WELL #:	1	RRCID ->	278994	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9741 - 9892
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANDACE (2070) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC FERRELL, D. L.		15255 200 178417	WELL #:	1	RRCID ->	174803	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	2709	PERF.	2253 - 2266
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-															
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-															
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-															
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-															
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - P/A 11/10/16																															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2016 - P/A 11/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3162 #	1342	-0-	-1820	-0-	227	1	1037	2	N	71			184
						78	9							
02	2958 #	1126	-0-	-1832	-0-	272	1	790	2	N	58			242
						64	9							
03	3131 #	1203	-0-	-1928	-0-	340	1	800	2	N	57	180	1	119
						63	9							
04	2640 #	881	-0-	-1759	-0-	249	1	575	2	N	52			171
						57	9							
05	1953 #	954	-0-	-999	-0-	306	1	579	2	N	63			234
						69	9							
06	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	283	1	2111	2	N	35	181	1	88
						39	9							
07	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	249	1	2563	2	N	53			141
						58	9							
08	1209 #	315	-0-	-894	-0-	11	1	301	2	N	3	84	1	60
						3	9							
09	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			60
10	2883 #	569	-0-	-2314	-0-	569	2			N	-0-			60
11	2790 #	938	-0-	-1852	-0-	938	2			N	-0-			60
12	2883 #	688	-0-	-2195	-0-	688	2			N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)													15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													907297				
KNIGHT RANCH													WELL #: 1	RRCID -> 221776	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9996 - 10044
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10			
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

KNIGHT RANCH													WELL #: 2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11003	PERF. 10235 - 10250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		9238 X	7391	-0-	-1847	-0-	985	1	6239 2	N	152	117 1		81			
							167	9									
02		6844 X	6284	-0-	-560	-0-	860	1	5363 2	N	55	57 1		79			
							61	9									
03		7316 X	7296	-0-	-20	-0-	613	1	6604 2	N	72	59 1		92			
							79	9									
04		7080 X	6531	-0-	-549	-0-	726	1	5718 2	N	79	119 1		52			
							87	9									
05		7316 X	843	-0-	-6473	-0-	372	1	471 2	N	-0-			52			
06		7080 X	1616	-0-	-5464	-0-	392	1	1193 2	N	28			80			
							31	9									
07		7285 X	6382	-0-	-903	-0-	749	1	5557 2	N	69	59 1		90			
							76	9									
08		7285 X	6488	-0-	-797	-0-	853	1	5565 2	N	64	55 1		99			
							70	9									
09		6540 X	6379	-0-	-161	-0-	722	1	5584 2	N	66	113 1		52			
							73	9									
10		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	852	1	6034 2	N	55	57 1		50			
							61	9									
11		6270 X	6179	-0-	-91	-0-	730	1	5395 2	N	49	53 1		46			
							54	9									
12		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				N	NO RPT			46			
TOTAL GAS PROD: 62,336													TOTAL CONDENSATE PROD: 689				

OIL AND GAS DIVISION

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		3193 X	260	-0-	-2933	-0-		20	1	126	2	N	104	117	1	46
								114	9							
02		2668 X	2511	-0-	-157	-0-		324	1	2016	2	N	155	57	1	144
								171	9							
03		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-		640	1	6900	2	N	208	236	1	116
								229	9							
04		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-		433	1	3406	2	N	112	118	1	110
								123	9							
05		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		551	1	697	2	N	10			120
								11	9							
06		6780 X	2175	-0-	-4605	-0-		504	1	1535	2	N	124			244
								136	9							
07		7006 X	3382	-0-	-3624	-0-		384	1	2845	2	N	139	233	1	150
								153	9							
08		7006 X	2453	-0-	-4553	-0-		306	1	1996	2	N	137	55	1	232
								151	9							
09		3960 X	3270	-0-	-690	-0-		358	1	2770	2	N	129	288	1	73
								142	9							
10		3379 X	3085	-0-	-294	-0-		367	1	2597	2	N	110	57	1	126
								121	9							
11		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		403	1	2981	2	N	109	53	1	182
								120	9							
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:			33,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,337							

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3937 X	2591	-0-	-1346	-0-	343	1	2171	2	Y	70	69
						77	9				58	
02	3596 X	1494	-0-	-2102	-0-	202	1	1259	2	Y	30	70
						33	9				29	
03	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	240	1	2590	2	Y	55	95
						61	9				30	
04	2520 X	2472	-0-	-48	-0-	273	1	2149	2	Y	45	80
						50	9				60	
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	80
06	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	310	1	943	2	Y	76	156
						84	9					
07	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	297	1	2203	2	Y	55	181
						61	9				30	
08	2883 X	2301	-0-	-582	-0-	288	1	1883	2	Y	118	147
						130	9				152	
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	378	1	2924	2	Y	7	97
						8	9				57	
10	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	281	1	1995	2	Y	53	121
						58	9				29	
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	316	1	2340	2	Y	67	162
						74	9				26	
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT	162
TOTAL GAS PROD:		24,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		576				

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	160	1	1017	2	Y	64	34
						70	9				59	
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	369	2	Y	28	34
						31	9				28	
03	868 N	722	-0-	-146	-0-	57	1	617	2	Y	44	49
						48	9				29	
04	1020 N	553	-0-	-467	-0-	57	1	451	2	Y	41	30
						45	9				60	
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	627	1	793	2	Y	-0-	30
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	294	1	895	2	Y	38	68
						42	9					
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	111	1	821	2	Y	42	81
						46	9				29	
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	103	1	671	2	Y	65	70
						72	9				76	
09	750 N	389	-0-	-361	-0-	42	1	322	2	Y	23	37
						25	9				56	
10	775 N	444	-0-	-331	-0-	50	1	354	2	Y	36	44
						40	9				29	
11	750 N	471	-0-	-279	-0-	51	1	375	2	Y	41	60
						45	9				25	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		8,760				TOTAL CONDENSATE PROD:		422				

OIL AND GAS DIVISION

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695 - 8735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)				15534 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867									
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		6	RRCID ->	074391	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF.	1872 - 1874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: JACKSON					
TRULL, R.B.		WELL #:		3	RRCID ->	073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

01		6510	2452	-0-	-4058	-0-	2452	2		N	-0-				-0-
02		6090	4146	-0-	-1944	-0-	4146	2		N	-0-				-0-
03		5921 #	2593	-0-	-3328	-0-	2593	2		N	-0-				-0-
04		5730 #	3428	-0-	-2302	-0-	3428	2		N	-0-				-0-
05		4433 #	2906	-0-	-1527	-0-	2906	2		N	-0-				-0-
06		4290 #	2116	-0-	-2174	-0-	2116	2		N	-0-				-0-
07		4433 #	2447	-0-	-1986	-0-	2447	2		N	-0-				-0-
08		3534 #	2043	-0-	-1491	-0-	2043	2		N	-0-				-0-
09		3420 #	1712	-0-	-1708	-0-	1712	2		N	-0-				-0-
10		2914 #	1253	-0-	-1661	-0-	1253	2		N	-0-				-0-
11		4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-				-0-
12		2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,956											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAUSEY (WILCOX 8700)		16427 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 245943		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2363	-0-	-489 B	-55336	276	1	2087	2	N	-0-		-0-
02	2668 X	2504	-0-	-164 B	-55336	341	1	2163	2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2996	-0-	144 B	-55192	277	1	2719	2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2753	-0-	-7 B	-55192	229	1	2480	2	N	40	11 1	29
						44	9						
05	2852 X	3191	-0-	339 B	-54853	241	1	2905	2	N	41	53 1	17
						45	9						
06	2760 X	2245	-0-	-515 B	-54853	235	1	1954	2	N	51	34 1	34
						56	9						
07	2852 X	2655	-0-	-197 B	-54853	285	1	2324	2	N	42	35 1	41
						46	9						
08	0 N	2086	-0-	2086 B	-52767	135	1	1903	2	N	44	67 1	18
						48	9						
09	2760 X	2699	-0-	-61 B	-52767	241	1	2402	2	N	51	40 1	29
						56	9						
10	3193 X	1991	-0-	-1202 B	-52767	131	1	1802	2	N	53	56 1	26
						58	9						
11	2580 X	1822	-0-	-758 B	-52767	64	1	1718	2	N	36	30 1	32
						40	9						
12	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-52767					N	-0-	26 1	6
TOTAL GAS PROD:		27,305				TOTAL CONDENSATE PROD:		358					

CAUSEY (11,100)		16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
MANSKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	2994	2	18	9	Y	16		42
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2599	2	9	9	Y	8		50
03	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	2778	2	116	9	Y	105		155
04	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	2505	2	57	9	Y	52		207
05	3007 X	2675	-0-	-332	-0-	2609	2	66	9	Y	60	178 1	89
06	2790 N	2685	-0-	-105	-0-	2675	2	10	9	Y	9		98
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2677	2	65	9	Y	59		157
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-		157
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2704	2	64	9	Y	58		215
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2827	2	19	9	Y	17	182 1	50
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2662	2	68	9	Y	62		112
*12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2783	2	34	9	Y	31		143
TOTAL GAS PROD:		33,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		477					

CAUSEY (11,100)		//CONT.// 16427 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.// 411736											
CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	3429	-0-	-2771	-0-	302	1	3068	2	N	54		214
02	5800 X	3303	-0-	-2497	-0-	279	1	3024	2	N	-0-		214
03	6200 X	4033	-0-	-2167	-0-	348	1	3685	2	N	-0-		214
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	290	1	3431	2	N	-0-		214
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	360	1	4069	2	N	-0-		214
06	3900 X	3285	-0-	-615	-0-	302	1	2959	2	N	22	161 1	75
07	4030 X	3074	-0-	-956	-0-	279	1	2766	2	N	26		101
08	4433 X	3752	-0-	-681	-0-	290	1	3449	2	N	12		113
09	4290 X	349	-0-	-3941	-0-	70	1	279	2	N	-0-		113
10	4433 X	892	-0-	-3541	-0-	139	1	753	2	N	-0-	63 1	50
11	3660 X	884	-0-	-2776	-0-	93	1	791	2	N	-0-		50
12	3782 X	1377	-0-	-2405	-0-	209	1	1168	2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		32,528				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BEACH OIL & GAS, INC.		058921														
SIEVERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

CHAPA (JACKSON 2100)		16966 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861														
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 2		RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
 EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CHAPA, WEST (LULING) //CONT.// 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
186	N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-	106
783	N	536	-0-	-247	-0-	536	2					N	-0-	106
1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	2					N	-0-	106
1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2					N	-0-	106
558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2					N	-0-	106
37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2					N	-0-	106
1209	N	988	-0-	-221	-0-	791	2	197	9			N	179	190
527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2					N	-0-	190
30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-	190
992	N	638	-0-	-354	-0-	638	2					N	-0-	190
510	N	289	-0-	-221	-0-	270	2	19	9			N	17	207
448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2					N	-0-	207
TOTAL GAS PROD:			5,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			196					

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-							N	-0-	164
145	#	-0-	-0-	-145	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
0	#	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	164
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	761	1	2433	2	N	62		105
02	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	607	1	2394	2	N	50		155
03	5270 #	2911	-0-	-2359	-0-	535	1	2310	2	N	60		215
04	5100 #	3387	-0-	-1713	-0-	1054	1	2274	2	N	54	57 6	212
05	5270 #	3252	-0-	-2018	-0-	805	1	2379	2	N	62	187 1	87
06	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	771	1	2562	2	N	66		153
07	3689 #	3298	-0-	-391	-0-	633	1	2607	2	N	53	118 1	28
08	3689 #	2158	-0-	-1531	-0-	215	1	1884	2	N	54	60 6	82
09	3673 R	3673	-0-	-0-	-0-	760	1	2844	2	N	63		145
10	3534 #	3101	-0-	-433	-0-	618	1	2428	2	N	50		195
11	3420 #	3383	-0-	-37	-0-	473	1	2842	2	N	62		257
*12	3782 #	3403	-0-	-379	-0-	582	1	2766	2	N	50	180 1	47
TOTAL GAS PROD:		38,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		686					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			676
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			676
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			676
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			676
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1		N	-0-			676
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			676
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			676
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			676
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			676
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			676
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	1		N	-0-			676
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			676
TOTAL GAS PROD:			5,738											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16														
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44			270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			322
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			322
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CHARLINE (FORNEY) MCCOMBS ENERGY, LTD. LYNE GAS UNIT -A-		17240 100 541739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 3		RRCID -> 101345		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 13660		PERF. 9855 - 9876					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8990 X	7767	-0-	-1223	-0-	741	1	7006	2	N	18		240
						20	9						
02	7830 X	7220	-0-	-610	-0-	694	1	6406	2	N	109		349
						120	9						
03	8370 X	7865	-0-	-505	-0-	717	1	7093	2	N	50	190 1	209
						55	9						
04	8100 X	7371	-0-	-729	-0-	717	1	6591	2	N	57		266
						63	9						
05	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	742	1	8653	2	N	107	193 1	180
						118	9						
06	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	718	1	8348	2	N	94		274
						103	9						
07	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	743	1	9469	2	N	82		356
						90	9						
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	742	1	8336	2	N	63	190 1	229
						69	9						
09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	167	1	1844	2	N	-0-		229
						8932	4						
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-		229
11	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	718	1	8829	2	N	45	192 1	82
						50	9						
12	8370 X	8216	-0-	-154	-0-	717	1	7391	2	N	98		180
						108	9						
TOTAL GAS PROD:		97,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		723							

LYNE GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002				TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470			
01	3038 N	1907	-0-	-1131	-0-	163	1	1698	2	N	42		304
						46	9						
02	2117 N	1672	-0-	-445	-0-	152	1	1511	2	N	8		312
						9	9						
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1824	2	N	42	187 1	167
						46	9						
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	158	1	1760	2	N	38		205
						42	9						
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	163	1	1701	2	N	20		225
						22	9						
06	1950 N	1801	-0-	-149	-0-	158	1	1628	2	N	14		239
						15	9						
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	163	1	2024	2	N	23		262
						25	9						
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	163	1	2211	2	N	36		298
						40	9						
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	37	1	544	2	N	-0-	190 1	108
						2169	4						
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		108
11	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	158	1	1876	2	N	53		161
						58	9						
12	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	158	1	1988	2	N	317	387 1	91
						349	9						
TOTAL GAS PROD:		23,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		593							

OIL AND GAS DIVISION

CHARLINE (FORNEY) SANDEL OPERATING COMPANY YBANEZ		//CONT.//	17240 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
			747534	WELL #:	1	RRCID ->	107031	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10530 - 10615					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2851	2	86	9	N	78				308	
02		2610 X	2404	-0-	-206	-0-	2328	2	76	9	N	69	177	1		200	
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2650	2	83	9	N	75				275	
04		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2888	2	89	9	N	81	177	1		179	
05		2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2462	2	85	9	N	77				256	
06		2640 N	2500	-0-	-140	-0-	2443	2	57	9	N	52	172	1		136	
07		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2727	2	75	9	N	68				204	
08		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	2	69	9	N	63				267	
09		2490 N	627	-0-	-1863	-0-	614	2	13	9	N	12	181	1		98	
10		2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				98	
11		3000 N	3911	-0-	911	-0-	911				N	144				242	
*12		3100 N	3987	-0-	887	-0-	1798				N	130	182	1		190	
TOTAL GAS PROD:			30,022														TOTAL CONDENSATE PROD: 849

VANGUARD OPERATING, LLC GEFFERT GAS UNIT NO. 2			881585	WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10958 - 12165					
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11				83	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5				88	
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	118	3	6	9	N	5				93	
04		300 N	120	-0-	-180	-0-	118	3	2	9	N	2				95	
05		310 N	130	-0-	-180	-0-	122	3	8	9	N	7				102	
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	87	3	10	9	N	9				111	
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-				111	
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				111	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				111	
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6	9	N	5				116	
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	3	2	9	N	2				118	
*12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-				118	
TOTAL GAS PROD:			5,859														TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALLIMAR (HOCKLEY "C") AWP OPERATING COMPANY TULLIS 216			17484 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
			038889	WELL #:	3	RRCID ->	276914	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2934 - 3220	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2016													
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
CB ENERGY, LLC		119856		WELL #: 1		RRCID -> 179407	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 7100	- 9480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3857	2	85	9	N	77	172	1	146
02	3538 X	2394	-0-	-1144	-0-	2361	2	33	9	N	30			176
03	3937 X	3820	-0-	-117	-0-	3770	2	50	9	N	45			221
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3959	2	180	9	N	164	162	1	223
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4246	2	50	9	N	45			268
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4136	2	43	9	N	39			307
07	4278 X	3872	-0-	-406	-0-	3800	2	72	9	N	65			372
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4276	2	62	9	N	56	171	1	257
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4330	2	76	9	N	69			326
10	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4757	2	96	9	N	87	183	1	230
11	4200 X	3891	-0-	-309	-0-	3838	2	53	9	N	48			278
12	4557 X	2264	-0-	-2293	-0-	2229	2	35	9	N	32			310
TOTAL GAS PROD:		46,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		757								

BASES LOADED		182578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 182578	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9789	PERF. 8500	- 9400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1216	2	31	9	N	28			544
02	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1262	2	89	9	N	81	151	1	474
03	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	1160	2	50	9	N	45			519
04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1217	2	63	9	N	57			576
05	1457 X	1337	-0-	-120	-0-	1279	2	58	9	N	53	142	1	487
06	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	1184	2	52	9	N	47			534
07	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1452	2	65	9	N	59			593
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1392	2	41	9	N	37	148	1	482
09	1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1220	2	39	9	N	35			517
10	1519 X	1243	-0-	-276	-0-	1199	2	44	9	N	40			557
11	1470 X	1089	-0-	-381	-0-	1048	2	41	9	N	37			594
12	1519 X	1077	-0-	-442	-0-	1009	2	68	9	N	62	172	1	484
TOTAL GAS PROD:		15,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		581								

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
SIMPSON		263701		WELL #: 1		RRCID -> 245470	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 12525	PERF. 12004	- 12489				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7905 X	5893	-0-	-2012	-0-	378	1	5416	2	N	90	176	1	101
02	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	560	1	9784	2	N	51	1	7	150
03	11811 X	10408	-0-	-1403	-0-	600	1	9767	2	N	37			187
04	11430 X	10715	-0-	-715	-0-	600	1	10046	2	N	63	177	1	73
05	11811 X	9628	-0-	-2183	-0-	620	1	8949	2	N	54	2	8	125
06	10770 X	8921	-0-	-1849	-0-	580	1	8297	2	N	40			165
07	11129 X	10640	-0-	-489	-0-	620	1	9956	2	N	58			223
08	11067 X	8569	-0-	-2498	-0-	620	1	7912	2	N	34	180	1	77
09	10710 X	8129	-0-	-2581	-0-	560	1	7537	2	N	29			106
10	10633 X	8982	-0-	-1651	-0-	620	1	8317	2	N	41			147
11	10290 X	8538	-0-	-1752	-0-	520	1	7944	2	N	67			214
12	10633 X	9375	-0-	-1258	-0-	620	1	8700	2	N	50			264
TOTAL GAS PROD:		110,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		614								

OIL AND GAS DIVISION

CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
POETTER		WELL #:		1	RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10757	- 11009
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4320 X	2481	-0-	-1839	-0-	169 1	2276 2	N	33	168 1		51
02	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	36 9	5747 2	N	6			57
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	435 1	5122 2	N	27			84
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	7 9	4368 2	N	9			93
05	6603 X	4637	-0-	-1966	-0-	465 1	4148 2	N	22			115
06	6390 X	4116	-0-	-2274	-0-	30 9	3721 2	N	18			133
07	6603 X	3829	-0-	-2774	-0-	435 1	3454 2	N	14			147
08	5611 X	4818	-0-	-793	-0-	24 9	4383 2	N	-0-			147
09	4800 X	2974	-0-	-1826	-0-	15 9	2719 2	N	-0-			147
10	4650 X	4401	-0-	-249	-0-	255 1	4011 2	N	-0-			147
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	390 1	4358 2	N	-0-			147
12	4805 X	3886	-0-	-919	-0-	435 1	3466 2	N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		52,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12162	- 12300
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)		18063 485		1	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.10484	- 10496
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		1								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*07	14B DENY	66	-0-	66	66	66 3		N	-0-			125
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		66		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4756	2	94	9	Y	85					138	
02		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5331	2	91	9	Y	83	191	1			30	
03		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6745	2	113	9	Y	103					133	
04		6420 X	6337	-0-	-83	-0-	6212	2	125	9	Y	114					247	
05		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	6986	2	99	9	Y	90	187	1			150	
06		5610 X	5475	-0-	-135	-0-	5398	2	77	9	Y	70	179	1			41	
07		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6947	2	86	9	Y	78					119	
08		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7087	2	88	9	Y	80					199	
09		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6284	2	74	9	Y	67	176	1			90	
*10		7099 X	7016	-0-	-83	-0-	6925	2	91	9	Y	83					173	
*11		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6833	2	106	9	Y	96	168	1			101	
12		7161 X	3018	-0-	-4143	-0-	2965	2	53	9	Y	48					149	
TOTAL GAS PROD:			73,566														TOTAL CONDENSATE PROD:	997

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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012																		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	9796 X	1598	-0-	-8198	-0-	-0-	1588	3	10	9	N	9	183	1			31	
02	812 X	341	-0-	-471	-0-	-0-	318	3	23	9	N	21					52	
03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3	50	9	N	45					97	
04	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	-0-	9873	3	127	9	N	115	181	1			31	
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	5180	3	101	9	N	92	3	8			120	
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					120	
07	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	-0-	8794	3	101	9	N	92	181	1			31	
08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	-0-	4519	3	57	9	N	52					83	
09	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	N	8					91	
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3	22	9	N	20					111	
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	3	21	9	N	19	2	8			128	
*12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	3	79	9	N	72	178	1			22	
TOTAL GAS PROD:			43,762														TOTAL CONDENSATE PROD:	545

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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		//CONT.// 18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
SINAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633								
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	177	3	19	9	N	17					144
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-	5	1			139
*03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					139
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	142	3	28	9	N	25					164
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	139	1			25
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					28
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		641				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

CHULA VISTA (1800' SAND)		18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
N S P OPERATING GROUP LLC		598285														
YAUSSEI -A-		WELL #: 13 T		RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
 ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
 CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	N	-0-	87
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-	87
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	87
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87

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

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
 HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PIE OPERATING, LLC 664887
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	142	-0-	142	1304	142	3		N	-0-			-0-
02	1449	145	-0-	-1304	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BAYOU COMPANY, THE 058858
 SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10459 - 10564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	25	-0-	25 B	192	25	2		N	-0-			259
02	SHUT IN	30	-0-	30 B	222	30	2		N	-0-			259
03	SHUT IN	29	-0-	29 B	251	29	2		N	-0-			259
04	SHUT IN	16	-0-	16 B	267	16	2		N	-0-			259
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	267				N	-0-			259
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	267				N	-0-			259
07	SHUT IN	2	-0-	2 B	269	2	2		N	-0-			259
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	269				N	-0-			259
09	SHUT IN	63	-0-	63 B	332	7	1	56	2	N	-0-		259
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	332				N	-0-			259
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	332				N	-0-			259
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	332				N	NO RPT			259
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAY WEST (WILCOX 10400)		//CONT.// 18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 - 12000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8897 X	5562	-0-	-3335 B	-0-	5321 2	241 9	N	219	382 1		311
02	DLQ	G-10	4443	-0-	4443 B	4443	4245 2	198 9	N	180	187 1		304
03		8898 X	4455	-0-	-4443 B	-0-	4246 2	209 9	N	190	182 1		312
04		6930 X	4098	-0-	-2832 B	-0-	3907 2	191 9	N	174	187 1		299
05		7161 X	2830	-0-	-4331 B	-0-	2706 2	124 9	N	113	182 1		230
06		5370 X	2715	-0-	-2655 B	-0-	2620 2	95 9	N	86	181 1		135
07		4743 X	1615	-0-	-3128 B	-0-	1528 2	87 9	N	79			214
08		376 X	376	-0-	-0- B	-0-	275 2	101 9	N	92			306
09		2910 X	2751	-0-	-159 B	-0-	287 1	2433 2	N	28	187 1		147
							31 9						
10		3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	355 1	2746 2	N	52			199
							57 9						
11		2730 X	2586	-0-	-144 B	-0-	325 1	2202 2	N	54			253
							59 9						
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-			N	NO RPT			253
TOTAL GAS PROD:			34,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,267			

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LYNE, T. J. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	172 1		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			172			

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (WILCOX 11200)		18749 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 064667		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
CLAY WEST A		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400						
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	725	1	4437	2	N	136	195	1	219
02	4901 X	4821	-0-	-80	-0-	150	9	4004	2	N	129	198	1	150
03	5642 X	5176	-0-	-466	-0-	675	1	4320	2	N	96			246
04	5460 X	4992	-0-	-468	-0-	142	9	4131	2	N	124	188	1	182
05	5642 X	5203	-0-	-439	-0-	750	1	4352	2	N	69	194	1	57
06	5130 X	4950	-0-	-180	-0-	106	9	4125	2	N	68			125
07	5177 X	4403	-0-	-774	-0-	725	1	3710	2	N	62			187
08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	75	9	4371	2	N	71			258
09	5040 X	4894	-0-	-146	-0-	775	1	4071	2	N	66	196	1	128
10	5208 X	4954	-0-	-254	-0-	73	9	4065	2	N	104			232
*11	5070 X	4539	-0-	-531	-0-	114	9	3694	2	N	109	198	1	143
12	5239 X	4814	-0-	-425	-0-	725	1	3890	2	N	135			278
						120	9							
						775	1							
						149	9							
TOTAL GAS PROD:		59,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,169								

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616											
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.// 18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616									
SKAGGS BLOCK 84		WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7254 X	7171	-0-	-83	-0-	7040 2	131 9	Y	119		193
02	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6413 2	111 9	Y	101	146 1	148
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6514 2	138 9	Y	125	158 1	115
04	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7623 2	168 9	Y	153	153 1	115
05	7688 X	7664	-0-	-24	-0-	7520 2	144 9	Y	131	157 1	89
06	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7451 2	199 9	Y	181	149 1	121
07	8060 X	7452	-0-	-608	-0-	7281 2	171 9	Y	155	153 1	123
08	DLQ G-10	7853	-0-	7853	7853	7719 2	134 9	Y	122		245
09	DLQ G-10	7500	-0-	7500	15353	7386 2	114 9	Y	104	139 1	210
10	DLQ G-10	8034	-0-	8034	23387	7848 2	186 9	Y	169	154 1	225
*11	30913 X	7526	-0-	-23387	-0-	7408 2	118 9	Y	107	148 1	184
*12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8160 2	101 9	Y	92		276
TOTAL GAS PROD:		90,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,559					

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		RRCID -> 061608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321	
HATCHETT, N. P.		WELL #: 3									
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	196 1	1785 2	N	14		84
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	211 1	2244 2	N	8		92
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	220 1	2598 2	N	8		100
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		100
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		100
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		100
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
TOTAL GAS PROD:		7,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563			
HERRING "A"		WELL #: 1									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

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

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

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		899	N	878	-0-	-21	-0-	861	2	17	9	Y	15			15	
02		872	N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	14	29	1	-0-	
03		968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	Y	18	18	1	-0-	
04		840	N	829	-0-	-11	-0-	811	2	18	9	Y	16	16	1	-0-	
05		929	N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16	16	1	-0-	
06		870	N	863	-0-	-7	-0-	841	2	22	9	Y	20	20	1	-0-	
07		925	N	925	-0-	-0-	-0-	904	2	21	9	Y	19	19	1	-0-	
08	DLQ	G-10		948	-0-	948	-0-	931	2	17	9	Y	15			15	
09	DLQ	G-10		900	-0-	900	-0-	887	2	13	9	Y	12	27	1	-0-	
10	DLQ	G-10		650	-0-	650	-0-	2498	635	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
*11		2300	N	602	-0-	-1698	-0-	800	593	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
*12		1428	N	628	-0-	-800	-0-	620	2	8	9	Y	7			7	
TOTAL GAS PROD:		9,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		174									

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.// 18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616												
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191444		COMPL. DATE 01/21/1974			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281627		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942					
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4001	2	68	9	N	62			156
*02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4151	2	74	9	N	67	184	1	39
*03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4727	2	40	9	N	36			75
*04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4045	2	39	9	N	35			110
*05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4058	2	40	9	N	36			146
06	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3482	2	73	9	N	66	185	1	27
07	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	3628	2	55	9	N	50			77
08	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	3645	2	40	9	N	36			113
09	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	3341	2	39	9	N	35			148
10	3875 X	3314	-0-	-561	-0-	3274	2	40	9	N	36			184
11	3750 X	3026	-0-	-724	-0-	2986	2	40	9	N	36	179	1	41
12	3875 X	3022	-0-	-853	-0-	2982	2	40	9	N	36			77
TOTAL GAS PROD:		44,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		531						

CLAYTON (QUEEN CITY)		18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
AMPAK OIL COMPANY		020463												
HERRING RANCH		WELL #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989			TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182					
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2			51
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		65				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CLAYTON (QUEEN CITY)		//CONT.//	18765 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931								
RYAN, NOLAN		WELL #:	1	RRCID -> 223841	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4978 - 4984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HERRING RANCH -A-											
		WELL #:		RRCID -> 120218	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5058 - 5066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)		18765 518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
HERRING RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	217983	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5267 - 5273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 X	11	-0-	-51	-0-	10 1	1 9	N	1	144
02		29 X	11	-0-	-18	-0-	10 1	1 9	N	1	145
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	145
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	145
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	145
06		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	145
07		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	145
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CLAYTON (SLICK 6450)		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575									
BLOCK 70 UNIT WN		WELL #:	1 U	RRCID ->	035856	COMPL. DATE	02/20/1965	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6095 - 6502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/27/2016 - P/A		06-27-2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NICHOLSON, DOROTHY		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		329575									
		WELL #:	1	RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6434 - 6444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KRUSE, NICHOLAUS		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		329575									
		WELL #:	2	RRCID ->	150403	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6488 - 6497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		//CONT.//		329575							
MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:		2	RRCID ->	153670	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6492 - 6502
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE EXPLORATION, INC.				456420	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:									
					RRCID ->	148323	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6453 - 6463
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6500)				18765 740	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		WELL #:		371616							
BLOCK 75 UNIT				3	RRCID ->	198181	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6411 - 6417
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1585 2	41 9	N	37		227
02	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1688 2	25 9	N	23	181 1	69
03	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2009 2	8 9	N	7		76
04	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1727 2	6 9	N	5		81
05	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1924 2	2 9	N	2		83
06	1950 #	1768	-0-	-182	-0-	1766 2	2 9	N	2		85
07	2015 #	1840	-0-	-175	-0-	1834 2	6 9	N	5		90
08	2015 #	1946	-0-	-69	-0-	1940 2	6 9	N	5		95
09	1860 #	1842	-0-	-18	-0-	1836 2	6 9	N	5		100
10	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1978 2	8 9	N	7		107
11	1890 #	1878	-0-	-12	-0-	1868 2	10 9	N	9		116
12	1953 #	1906	-0-	-47	-0-	1896 2	10 9	N	9		125

TOTAL GAS PROD: 22,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CLAYTON (WILCOX 6875)		18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
NELSON		WELL #:		RRCID -> 234239		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					144
		PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2012												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON		WELL #:		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19
		PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2014												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616														
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	Y	3					3
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10	157	-0-	157	157	155	2	2	9	Y	2					2
09	DLQ G-10	150	-0-	150	307	148	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	DLQ G-10	162	-0-	162	469	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	619 N	150	-0-	-469	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2					2
TOTAL GAS PROD:		1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

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

01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	Y	5					5
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	280	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10	316	-0-	316	316	310	2	6	9	Y	5					5
09	DLQ G-10	299	-0-	299	615	295	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
10	DLQ G-10	326	-0-	326	941	318	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*11	1241 N	300	-0-	-941	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					3
TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		61										

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

01	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3227	2	20	9	N	18					109
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	2869	2860	2	9	9	N	8					117
03	DLQ G-10	3452	-0-	3452	6321	3443	2	9	9	N	8					125
04	DLQ G-10	3103	-0-	3103	9424	3095	2	8	9	N	7					132
05	12965 X	3541	-0-	-9424	-0-	3535	2	6	9	N	5					137
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3164	2	4	9	N	4					141
07	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	3399	2	7	9	N	6					147
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	N	5					152
09	3420 X	3322	-0-	-98	-0-	3314	2	8	9	N	7					159
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3729	2	12	9	N	11					170
*11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3352	2	34	9	N	31	181	1			20
12	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3268	2	40	9	N	36					56
TOTAL GAS PROD:		40,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		//CONT.// 371616		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		
		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7287 - 7321						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPORE ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH		582539		WELL #: 2		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		
		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7372 - 7412						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED		09/26/1994								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7338 - 7376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153	
PLUGGED AND ABANDONED		09/29/1994									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLWOS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)		18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575										
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:	4	RRCID ->	163136	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 - 5163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAYTON, NE. (1100)		18771 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575										
GEFFERT, ROBERT		WELL #:	4	RRCID ->	147272	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1076 - 1090	
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/28/2016 - P/A		06-28-2016						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLIP (FRIO UPPER)		19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
J&G OIL & GAS		427635										
GAYLE, B. B.		WELL #:	10	RRCID ->	145202	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2414 - 2420	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CLIP (VICKSBURG, LOWER)		19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
J&G OIL & GAS		427635		WELL #: 14 T		RRCID -> 242789		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3776 - 3788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
J&G OIL & GAS		427635		WELL #: 14 C		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3613 - 3615		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548		WELL #: 2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 1702 - 1718		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLOETER (7300) //CONT.// 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. //CONT.// 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-				-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-				-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-				-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-				-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)		//CONT.//		19557 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
TERRELL "B"		WELL #:		5R	RRCID -> 146046	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2547 - 2553
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TERRELL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177191	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 1364 - 1366
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLETTA CREEK (1450)				19557 235	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.				659826						
ZIMMER, JOHN		WELL #:		8	RRCID -> 166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 2840 - 3230
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLETTA CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
MUELLER		WELL #:		1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2101	- 2112			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2			-0-
02		1131 #	1068	-0-	-63	-0-	-0-	1068	2			-0-
03		1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			-0-
04		1320 #	860	-0-	-460	-0-	-0-	860	2			-0-
05		1364 #	986	-0-	-378	-0-	-0-	986	2			-0-
06		1320 #	786	-0-	-534	-0-	-0-	786	2			-0-
07		1147 #	869	-0-	-278	-0-	-0-	869	2			-0-
08		1085 #	837	-0-	-248	-0-	-0-	837	2			-0-
09		960 #	638	-0-	-322	-0-	-0-	638	2			-0-
10		992 #	718	-0-	-274	-0-	-0-	718	2			-0-
11		840 #	372	-0-	-468	-0-	-0-	372	2			-0-
12		868 #	521	-0-	-347	-0-	-0-	521	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLETTO CREEK (2250 STRAY)				19557 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 108585	COMPL. DATE 09/15/1978	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2268	- 2272			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLETTO CREEK (2300)				19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL, ETIA C.		WELL #:		4	RRCID -> 202781	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2274	- 2274			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ZIMMER				4 E	RRCID -> 257202	COMPL. DATE 06/15/2010	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2298	- 2304			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLETTA CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826							
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5239 X	5236	-0-	-3	-0-	5236 2	N	-0-		-0-
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3703 2	N	-0-		-0-
04		5070 X	4038	-0-	-1032	-0-	4038 2	N	-0-		-0-
05		5239 X	3410	-0-	-1829	-0-	3410 2	N	-0-		-0-
06		5070 X	3408	-0-	-1662	-0-	3408 2	N	-0-		-0-
07		4247 X	3329	-0-	-918	-0-	3329 2	N	-0-		-0-
08		4185 X	3262	-0-	-923	-0-	3262 2	N	-0-		-0-
09		4050 X	3258	-0-	-792	-0-	3258 2	N	-0-		-0-
10		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2	N	-0-		-0-
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-		-0-
12		3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLETTA CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.				659826							
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2454 - 2460
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2310 - 2318
01		1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
02		1131 #	1112	-0-	-19	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
03		1209 #	1119	-0-	-90	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
04		1350 #	1257	-0-	-93	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
05		1395 #	1051	-0-	-344	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
06		1350 #	1085	-0-	-265	-0-	1085 2	N	-0-		-0-
07		1302 #	1023	-0-	-279	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
08		1302 #	1000	-0-	-302	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
09		1260 #	840	-0-	-420	-0-	840 2	N	-0-		-0-
10		1116 #	1026	-0-	-90	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
11		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
*12		1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 ARIES OPERATING, LP 030128
 DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 178467 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
 TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTA CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
 DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (3800 FRIO)		19557 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL, ETTA -C-		WELL #:	1A	RRCID ->	131651	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 3760 - 3764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLETTA CREEK (4300)		19557 611		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566									
HENNIG UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155919	COMPL. DATE	09/19/1995	TOTAL DEPTH	5058	PERF. 4273 - 4275	
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	10 1	72 2	N	-0-		-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	8 1	56 2	N	-0-		-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	8 1	57 2	N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2016 - PLUGGED		04/04/16							
TOTAL GAS PROD:		211	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826									
TERRELL A		WELL #:	6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4585 - 4589	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRELL, ETTA E		WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF. 4518 - 4520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.)																							
ARIES OPERATING, LP																							
DIETZEL, HERMAN ESTATE																							
19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																							
030128																							
WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE											

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA)																							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.																							
HUBER																							
19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA																							
470566																							
WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE											

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-											
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16																							
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			811											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLETTA CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLETTA CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO CREEK, SOUTH (4000)		//CONT.//		19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546				TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4129 - 4131	
JOSHUA				WELL #:	1	RRCID ->	280153	COMPL. DATE	02/20/2015			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138	-0-	-0-	-6138	-0-		N	-0-			161
02		5742	-0-	-0-	-5742	-0-		N	-0-			161
03		6138	-0-	-0-	-6138	-0-		N	-0-			161
04		5940	-0-	-0-	-5940	-0-		N	-0-			161
05		6138	-0-	-0-	-6138	-0-		N	-0-			161
06		5940	163	-0-	-5777	-0-	163 2	N	-0-			161
07		6138	118	-0-	-6020	-0-	118 2	N	-0-	139 1		22
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			22
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			22
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			22
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			281	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLETTO CREEK, SOUTH (4400)				19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463				TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4335 - 4341	
PEREZ				WELL #:	4	RRCID ->	281218	COMPL. DATE	02/03/2010			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLETTO CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941				TOTAL DEPTH	5398	PERF.	4818 - 4820	
HUBER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257632	COMPL. DATE	03/12/2010			
01	5654 R	5654	-0-	-0-	-0-	5646 2	8 9	N	7			44
02	5249 #	4774	-0-	-475	-0-	4768 2	6 9	N	5			49
03	5775 R	5775	-0-	-0-	-0-	5772 2	3 9	N	3			52
04	5460 #	5248	-0-	-212	-0-	5241 2	7 9	N	6			58
05	5642 #	2855	-0-	-2787	-0-	2841 2	14 9	N	13			71
06	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5928 2	21 9	N	19			90
07	8208	8208	-0-	-0-	-0-	8194 2	14 9	N	13			103
08	7049 R	7049	-0-	-0-	-0-	7032 2	17 9	N	15			118
09	7929	7929	-0-	-0-	-0-	7882 2	47 9	N	43			161
10	7750	6916	-0-	-834	-0-	6904 2	12 9	N	11			172
11	7500	5341	-0-	-2159	-0-	5324 2	17 9	N	15	166 1		21
*12	7750	5822	-0-	-1928	-0-	5811 2	11 9	N	10			31
TOTAL GAS PROD:			71,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			160					

OIL AND GAS DIVISION

COLETTVILLE, E (VICKSBURG 4330)		19575 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 279006		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15128 X	8817	-0-	-6311	-0-	8817 2	N	-0-		-0-
02		14152 X	6888	-0-	-7264	-0-	6888 2	N	-0-		-0-
03		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656 2	N	-0-		-0-
04		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8189 2	N	-0-		-0-
05		8804 X	8539	-0-	-265	-0-	8539 2	N	-0-		-0-
06		8520 X	8467	-0-	-53	-0-	8467 2	N	-0-		-0-
07		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2	N	-0-		-0-
08		8649 X	7612	-0-	-1037	-0-	7612 2	N	-0-		-0-
*09		8460 X	7765	-0-	-695	-0-	7765 2	N	-0-		-0-
*10		8742 X	7792	-0-	-950	-0-	7792 2	N	-0-		-0-
11		8460 X	8197	-0-	-263	-0-	8197 2	N	-0-		-0-
12		8680 X	8646	-0-	-34	-0-	8646 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		98,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)		19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
STANGE		WELL #: 1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6913 X	6816	-0-	-97	-0-	6816 2	N	-0-		-0-
02		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573 2	N	-0-		-0-
03		6820 X	6736	-0-	-84	-0-	6736 2	N	-0-		-0-
04		6600 X	6215	-0-	-385	-0-	6215 2	N	-0-		-0-
05		7037 X	6593	-0-	-444	-0-	6593 2	N	-0-		-0-
06		6810 X	5970	-0-	-840	-0-	5970 2	N	-0-		-0-
07		7037 X	4314	-0-	-2723	-0-	4314 2	N	-0-		-0-
08		6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	4204 2	N	-0-		-0-
09		6390 X	4255	-0-	-2135	-0-	4255 2	N	-0-		-0-
10		6603 X	4441	-0-	-2162	-0-	4441 2	N	-0-		-0-
11		5970 X	4176	-0-	-1794	-0-	4176 2	N	-0-		-0-
12		4402 X	3943	-0-	-459	-0-	3942 2	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KOLLE GAS UNIT		1		RRCID -> 113836		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD	
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 216536											
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD	
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797											
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770											
01	1302	X	1251	-0-	-51	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
03	1271	X	1106	-0-	-165	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
04	1200	X	1088	-0-	-112	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
05	1426	X	1166	-0-	-260	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
06	1380	X	1281	-0-	-99	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
07	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
10	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
12	1705	X	1384	-0-	-321	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GOLIAD	
CML EXPLORATION, LLC 120648											
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080											
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)		19651 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354									
G.B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 233589		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2951 X	2951	-0-	-0-	2951	2	N	-0-		-0-
02		2668 X	2642	-0-	-26	2642	2	N	-0-		-0-
03		3080 X	3080	-0-	-0-	3080	2	N	-0-		-0-
04		3080 X	3080	-0-	-0-	3080	2	N	-0-		-0-
05		2945 X	2765	-0-	-180	2765	2	N	-0-		-0-
06		2970 X	2333	-0-	-637	2333	2	N	-0-		-0-
*07		3162 X	2337	-0-	-825	2337	2	N	-0-		-0-
08		3162 X	2147	-0-	-1015	2147	2	N	-0-		-0-
09		3060 X	2107	-0-	-953	2107	2	N	-0-		-0-
10		2759 X	2342	-0-	-417	2342	2	N	-0-		-0-
11		2340 X	2328	-0-	-12	2328	2	N	-0-		-0-
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLIER (YEGUA Y-3)		19667 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 202783		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050			
01		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013			

COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548									
ROBINSON, VELMA		WELL #: 1		RRCID -> 054684		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											11/30/2016	- P/A 11/30/16				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

COLLIER (4050) 19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
02	1769 #	-0-	-0-	-1769	-0-			N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		225														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 UNICORN ENERGY, INC. 876322
 REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2016 - P/A 12/16/16																	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLOGNE (1400) //CONT.// 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

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

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12																
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605	N	NO RPT	-0-																			
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-																			
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COLOGNE (2870)		//CONT.//		19744 623	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971								
REEVES, C. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 153645	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 2836	-	2838		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLOGNE (3890)				19744 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY				020463								
SCHMELTZER				WELL #: 1	RRCID -> 181884	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 4996	PERF. 3915	-	3918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MICHAEL				WELL #: 1	RRCID -> 242920	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 3923	-	3930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	5	-0-	5 B	-275	5 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-275			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026					
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-				
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-				
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-				
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-		-0-				
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-				
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-				
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-				
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-				
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-				
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-				
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLOGNE (4040)		//CONT.//		19744 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566								
JOHNNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244448	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4067 - 4070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	N	-0-		-0-
02		87 #	64	-0-	-23	-0-	8 1	56 2	N	-0-		-0-
03		93 #	68	-0-	-25	-0-	9 1	59 2	N	-0-		-0-
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	11 1	77 2	N	-0-		-0-
05		93 #	88	-0-	-5	-0-	11 1	77 2	N	-0-		-0-
06		90 #	68	-0-	-22	-0-	9 1	59 2	N	-0-		-0-
07		93 #	40	-0-	-53	-0-	5 1	35 2	N	-0-		-0-
08		93 #	65	-0-	-28	-0-	8 1	57 2	N	-0-		-0-
09		90 #	81	-0-	-9	-0-	11 1	70 2	N	-0-		-0-
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	12 1	77 2	N	-0-		-0-
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	9 1	58 2	N	-0-		-0-
12		93 #	49	-0-	-44	-0-	6 1	43 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			847	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLOGNE (4050)				19744 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	192835	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4082 - 4085
01		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-		-0-
02		87 #	37	-0-	-50	-0-	37 2		N	-0-		-0-
03		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		-0-
04		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-		-0-
07		62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		-0-
08		93 #	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*10		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
*11		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			636	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLOGNE (4100)				19744 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION				069458								
SALINAS, J.		WELL #:		10 T	RRCID ->	200767	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4103 - 4106
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4428 - 4436				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02		116 #	56	-0-	-60	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*10		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		020463												
		WELL #: 2		RRCID -> 202557		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4295 - 4299				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLOGNE (4550)		19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
SMITH-CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4554 - 4557				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COLOGNE (4700)		19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 240555		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4706 - 4715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLOGNE (4800)		19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
HUBER, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157509		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4775 - 4780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PREMIER MINERALS, INC.		676033		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 206436		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4753 - 4758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLOMA CREEK, NORTH (7575)		19766 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
MAC SERVICES, INC.		519600											
HAHN, A.W.		WELL #:		1		RRCID -> 098380		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7574 - 7590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/17/2016		-		PLUGGED 11/17/16					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600)		19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC		189894											
HAHN, O. F.		WELL #:		1		RRCID -> 061398		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 9139		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (7700)		19766 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920											
STOFER, M. A.		WELL #:		1 C		RRCID -> 001364		COMPL. DATE 04/06/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7710 - 7718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/30/2016		-		P/A 11/30/16					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)			19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
HAHN, OSCAR			342858									
HAHN, O.F.			WELL #: 3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COLOMA CREEK, NORTH (8400)			19766 820		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC			189894									
HAHN, O.F.			WELL #: 3 L		RRCID -> 072875		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONQUISTADOR (JANAK SAND)			20186 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
SEDONA OIL & GAS CORP.			763152									
KURTZ			WELL #: 1		RRCID -> 255395		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10898 - 10913	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)			20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170										
PREWITT			WELL #: 2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	180	1	1898	2	N	-0-	146	
02	2465 X	349	-0-	-2116	-0-	14	1	328	2	N	6	152	
03	2635 X	2050	-0-	-585	-0-	180	1	1800	2	N	64	216	
04	2550 X	947	-0-	-1603	-0-	120	1	827	2	N	-0-	216	
05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	2	N	71	105	
06	2010 X	1824	-0-	-186	-0-	174	1	1613	2	N	34	139	
07	2046 X	1439	-0-	-607	-0-	186	1	1251	2	N	2	141	
08	2759 X	1977	-0-	-782	-0-	180	1	1753	2	N	40	181	
09	2670 X	1228	-0-	-1442	-0-	150	1	1075	2	N	3	184	
10	2759 X	1744	-0-	-1015	-0-	180	1	1542	2	N	20	204	
*11	1920 X	1179	-0-	-741	-0-	150	1	1026	2	N	3	207	
*12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	232	1	2923	2	N	56	90	
TOTAL GAS PROD: 20,776					TOTAL CONDENSATE PROD: 299								

ABRAMEIT			WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	186	1	2061	2	N	15	231	
02	2001 X	1811	-0-	-190	-0-	252	1	1540	2	N	17	248	
03	2139 X	1782	-0-	-357	-0-	186	1	1579	2	N	15	263	
04	2190 X	1725	-0-	-465	-0-	210	1	1501	2	N	13	94	
05	2263 X	1875	-0-	-388	-0-	155	1	1673	2	N	43	137	
06	2190 X	1698	-0-	-492	-0-	174	1	1489	2	N	32	169	
07	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	210	1	1577	2	N	27	196	
08	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	186	1	1716	2	N	20	216	
09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	210	1	1593	2	N	21	65	
10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	217	1	1917	2	N	18	83	
*11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	232	1	1717	2	N	22	105	
*12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	1982	2	N	25	130	
TOTAL GAS PROD: 23,014					TOTAL CONDENSATE PROD: 268								

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, EAST (ROEDER SAND)		20290 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
A & D EXPLORATION COMPANY		000202														
BROOKE		WELL #: 2		RRCID -> 164465		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK, S. (FRIO 2700)		20293 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153														
CLAUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 193776		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAUSEN		20293 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
WELL #: 2		RRCID -> 200810		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
 SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COQUAT (MASSIVE SERIES)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										20539 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MEIDER SU										916954					
WELL #: 2										RRCID -> 226481	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8206 - 8216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60				168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		60			

COQUAT (LULING)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										20539 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
CASA UNIT										916954					
WELL #: 1D										RRCID -> 248545	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7730 - 9899		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COQUAT (MEIDER A, DEEP)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
MEIDER GAS UNIT										916954					
WELL #: 2										RRCID -> 115245	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 14250	PERF.10364 - 10390		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354												

01	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1439	1	7572	2	N	6	135
02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	1395	1	4918	2	N	2	137
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	1410	1	7181	2	N	37	174
04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	1209	1	8027	2	N	126	177
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	1241	1	6789	2	N	3	180
06	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	1279	1	2900	2	N	9	189
07	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	1351	1	5093	2	N	5	194
08	4774 X	3957	-0-	-817	-0-	766	1	3174	2	N	15	37
09	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	947	1	3964	2	N	-0-	37
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	1223	1	4944	2	N	-0-	37
11	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	917	1	4831	2	N	5	42
*12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1138	1	4408	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			78,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			208			

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219215	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10682 - 10690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237957	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10788 - 10814
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139	265
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		139			

COQUAT (10500)		//CONT.// 20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585								
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					19
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					19
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	N	-0-					19
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	10	1	64	2	N	1	1	1			19
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	N	-0-					19
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	2	N	-0-					19
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-					19
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	23	1	93	2	N	-0-					19
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					19
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					19
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	16	1	86	2	N	-0-					19
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	6	1	23	2	N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		1,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

COQUAT (11,300)		20539 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	131 1	690 2	N		4					57
							4 9									
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	147 1	517 2	N		3					60
							3 9									
03		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	167 1	852 2	N		12					72
							13 9									
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	109 1	722 2	N		23	13	1			82
							25 9									
05		713 N	615	-0-	-98	-0-	93 1	507 2	N		14					96
							15 9									
06		990 N	569	-0-	-421	-0-	171 1	388 2	N		9					105
							10 9									
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	208 1	784 2	N		16					121
							18 9									
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	202 1	837 2	N		6					127
							7 9									
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	123 1	514 2	N		5					132
							6 9									
10		1023 N	972	-0-	-51	-0-	191 1	772 2	N		8					140
							9 9									
11		1020 N	995	-0-	-25	-0-	159 1	836 2	N		-0-					140
*12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	202 1	781 2	N		-0-					140
TOTAL GAS PROD:			10,213				TOTAL CONDENSATE PROD:				100					

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

COQUAT (12700)		//CONT.// 20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	527 1	4616 2	N	3			148
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	310 1	3083 2	N	1			149
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	521 1	5031 2	N	4			153
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	493 1	4746 2	N	2			155
05	5022 X	4592	-0-	-430	-0-	464 1	4128 2	N	-0-			155
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	509 1	4782 2	N	-0-			155
07	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	527 1	4982 2	N	3			158
08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	527 1	4738 2	N	2			160
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	509 1	4267 2	N	-0-			160
10	5518 X	5128	-0-	-390	-0-	516 1	4610 2	N	2			162
11	5340 X	5168	-0-	-172	-0-	510 1	4658 2	N	-0-			162
12	5518 X	4846	-0-	-672	-0-	445 1	4401 2	N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		59,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	812	1	4271	2	N	-0-	18
02		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	637	1	2246	2	N	-0-	18
03		6200 X	3614	-0-	-2586	-0-	593	1	3021	2	N	-0-	18
04		6000 X	2292	-0-	-3708	-0-	294	1	1952	2	N	42 1	18
							46	9					
05		5084 X	3359	-0-	-1725	-0-	519	1	2840	2	N	-0-	18
06		4920 X	1579	-0-	-3341	-0-	483	1	1096	2	N	-0-	18
07		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	18
08		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	899	1	3722	2	N	-0-	18
09		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	863	1	3611	2	N	-0-	18
10		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	922	1	3725	2	N	-0-	18
11		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	844	1	4444	2	N	-0-	18
12		4619 X	3903	-0-	-716	-0-	801	1	3102	2	N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:			41,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590													
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	438	2	10	9	N	9	142
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1	143
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1	144
04	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-	144
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3	147
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4	151
07	465	X	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-	151
08	775	X	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-	151
09	750	X	450	-0-	-300	-0-	450	2			N	-0-	151
10	775	X	494	-0-	-281	-0-	493	2	1	9	N	1	152
11	480	X	423	-0-	-57	-0-	421	2	2	9	N	2	154
*12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	154
TOTAL GAS PROD:			5,509				TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

CORDELE (M-1U)		20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHELL, S. G. -A- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DRUSHEL, S.G.		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
DRUSHEL, S. G.		073302														
		WELL #: 5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302														
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780								
YAUSSI -B-		WELL #: B 8														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORDELE (1750 PINHEAD)													
N S P OPERATING GROUP LLC													
//CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
//CONT.// 598285													
YAUSSEI -A-													
WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CORDELE (2550)													
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP													
DRUSHEL -A-													
WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556													
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02		203 #	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DRUSHEL -B-													
WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556													
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CORDELE, EAST (2700)		20586 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
JOHNSON, W. R. TRUSTEE		439300								
SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 001393		COMPL. DATE 10/09/1960		TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2800)		20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
VAQUERO OPERATING		882776									
WEARDEN BFE		WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-
458 X	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			-0-
124 X	19	-0-	-105 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-			-0-
496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
30 X	15	-0-	-15 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664			N	-0-			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) //CONT.// 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
 KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLEY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSEI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)		20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL, S. G. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

N S P OPERATING GROUP LLC		598285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
YAUSSI		WELL #: B 1		RRCID -> 147164		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400				
01	724	X	724	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	321	-0-	-3652	321	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519			N	-0-			-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470			N	-0-			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085			N	-0-			-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690			N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	2325	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2325		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP		073302										
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) //CONT.// 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (2600) //CONT.// 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSE B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) //CONT.// 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (WILCOX LULING 7200) 20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
UNION SULPHUR CO. 876920
SPIELHAGEN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736														
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	70	1	640	2	N	-0-					87
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	N	15					102
						17	9									
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	58	1	658	2	N	25					127
						28	9									
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	N	25					152
						28	9									
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-					152
06	720 N	550	-0-	-170	-0-	42	1	454	2	N	49					201
						54	9									
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	53	1	636	2	N	30					231
						33	9									
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-					231
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	92	1	619	2	N	-0-					231
10	713 N	455	-0-	-258	-0-	49	1	406	2	N	-0-					231
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	770	2	N	-0-					231
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	691	2	N	-0-					231
TOTAL GAS PROD:		8,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		144										

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP		732217		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DIRKS BROTHERS 220830
 PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 STARK PETROLEUM 815164
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
		PLUGGED AND ABANDONED		07/14/2004					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 BRALEX OPERATING LLC 088561
 GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
FREEELAND, J. M.		WELL #: 9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205					
O	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
J. C. BYLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167					
01	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2146 2	23 9	N	21		101	
02	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2041 2	58 9	N	53	110 1	44	
03	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2135 2	23 9	N	21		65	
04	2100 N	2069	-0-	-31	B	-0-	2041 2	28 9	N	25		90	
05	2264 N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2216 2	48 9	N	44	120 1	14	
06	2100 N	1941	-0-	-159	B	-0-	1927 2	14 9	N	13		27	
07	2139 N	2090	-0-	-49	B	-0-	2067 2	23 9	N	21		48	
08	2263 N	1996	-0-	-267	B	-0-	1978 2	18 9	N	16		64	
09	2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2002 2	18 9	N	16		80	
10	2116 N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2071 2	45 9	N	41	94 1	27	
11	1920 N	1869	-0-	-51	B	-0-	1847 2	22 9	N	20		47	
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-			N	NO RPT		47	
TOTAL GAS PROD:		22,791					TOTAL CONDENSATE PROD:		291				

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE											
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336											
J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		0 N	1946	-0-	1946 B	-47835	1932 2	14 9	N	13	51
02		0 N	1837	-0-	1837 B	-45998	1801 2	36 9	N	33	7
03		1860 N	1880	-0-	20 B	-45978	1863 2	17 9	N	15	22
04		1890 N	1629	-0-	-261 B	-45978	1615 2	14 9	N	13	35
05		1953 N	2060	-0-	107 B	-45871	1992 2	68 9	N	62	28
06		1830 N	1605	-0-	-225 B	-45871	1592 2	13 9	N	12	40
07		1674 N	1934	-0-	260 B	-45611	1920 2	14 9	N	13	53
08		2046 N	1949	-0-	-97 B	-45611	1935 2	14 9	N	13	66
09		1620 N	1824	-0-	204 B	-45407	1811 2	13 9	N	12	78
10		0 N	1895	-0-	1895 B	-43512	1834 2	61 9	N	55	40
11		1890 N	1916	-0-	26 B	-43486	1894 2	22 9	N	20	60
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-43486			N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:			20,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			261				

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240											
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		93 N	945	-0-	852 B	-12663	879 2	66 9	N	60	233
02		2842 X	1847	-0-	-995 B	-12663	1766 2	81 9	N	74	307
03		3038 X	1733	-0-	-1305 B	-12663	1619 2	114 9	N	104	230
04		2940 X	1800	-0-	-1140 B	-12663	1661 2	139 9	N	126	181
05		1984 X	1452	-0-	-532 B	-12663	1376 2	76 9	N	69	79
06		1920 X	878	-0-	-1042 B	-12663	832 2	46 9	N	42	121
07		1984 X	1342	-0-	-642 B	-12663	1262 2	80 9	N	73	194
08		1457 N	703	-0-	-754 B	-12663	655 2	48 9	N	44	238
09		870 N	415	-0-	-455 B	-12663	380 2	35 9	N	32	94
10		1333 N	369	-0-	-964 B	-12663	334 2	35 9	N	32	126
11		690 N	287	-0-	-403 B	-12663	253 2	34 9	N	31	157
12		434 N	368	-0-	-66 B	-12663	348 2	20 9	N	18	21
TOTAL GAS PROD:			12,139	TOTAL CONDENSATE PROD:			705				

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	77
02		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	135
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2015 - PLUGGED 10/03/15											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		//CONT.// 20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
TIDAL PETROLEUM, INC.		//CONT.// 859240												
GRISSOM		WELL #: 5		RRCID -> 226085		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9074 - 9139				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			43
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	43	1	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COSDEN, W. (2600 FRIO)		20876 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY		802713												
DIRKS-MCKENZIE		WELL #: 10		RRCID -> 086139		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2654 - 2658				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
CB ENERGY, LLC		119856												
PEDERNALES		WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10440 - 10498				
01	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	2111	2	210	9	N	191	181	1	241
02	2668 X	2285	-0-	-383	-0-	2248	2	37	9	N	34			275
03	3038 X	2508	-0-	-530	-0-	2273	2	235	9	N	214	184	1	305
04	2940 X	2185	-0-	-755	-0-	1990	2	195	9	N	177	184	1	298
05	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2270	2	200	9	N	182	189	1	291
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2357	2	136	9	N	124	184	1	231
07	2511 X	2123	-0-	-388	-0-	1959	2	164	9	N	149	188	1	192
08	2511 X	2329	-0-	-182	-0-	2224	2	105	9	N	95			287
09	2490 X	2374	-0-	-116	-0-	2158	2	216	9	N	196	188	1	295
10	2573 X	155	-0-	-2418	-0-	148	2	7	9	N	6			301
11	2490 X	1198	-0-	-1292	-0-	1177	2	21	9	N	19			320
*12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3609	2	351	9	N	319	377	1	262
TOTAL GAS PROD:		26,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,706								

PEDERNALES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10430 - 10456				
01	2170 N	1282	-0-	-888	-0-	1223	2	59	9	N	54	183	1	349
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1436	2	26	9	N	24			373
03	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1368	2	30	9	N	27			400
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1184	2	28	9	N	25			425
05	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1325	2	28	9	N	25			450
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1357	2	23	9	N	21			471
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1289	2	142	9	N	129	187	1	413
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1295	2	31	9	N	28			441
09	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	1186	2	28	9	N	25			466
10	1426 N	139	-0-	-1287	-0-	137	2	2	9	N	2			468
11	1290 N	1013	-0-	-277	-0-	999	2	14	9	N	13			481
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1349	2	41	9	N	37	187	1	331
TOTAL GAS PROD:		14,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		410								

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)		21048 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
ANGERSTEIN, H O		WELL #: 1		RRCID -> 207897		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2276 - 2280			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	5	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	5	N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	5	N	-0-			-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	5	N	-0-			-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	5	N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	5	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	5	N	-0-			-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	5	N	-0-			-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	5	N	-0-			-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	5	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	5	N	-0-			-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	5	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)		21048 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
SCHAEFER, E. C.		WELL #: 5		RRCID -> 145447		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 3400 - 3471			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584											
COLLINS, MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 231805		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 3126		PERF. 2968 - 2976			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
 MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
 KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

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

COTTONWOOD CREEK, S. (5300)		21048 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360											
BUEHRIG		WELL #: 5 L		RRCID -> 084738		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867											
GEO-GOLDENROD		WELL #: 04		RRCID -> 202573		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC		091138											
COY CITY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277720		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
LOVACA GATHERING COMPANY		509750										
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #: 401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN (3300)		21460 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
O'CONNOR-HEWITT		WELL #: A 2		RRCID -> 231114		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5352 X	5352	-0-	-0-	B	-0-	1707	1	3645	3	Y	-0-
02	4973 X	4973	-0-	-0-	B	-0-	1760	1	3213	3	Y	-0-
03	4650 X	4590	-0-	-60	B	-0-	1658	1	2932	3	Y	-0-
04	4864 X	4864	-0-	-0-	B	-0-	1618	1	3246	3	Y	-0-
05	5291 X	5291	-0-	-0-	B	-0-	2059	1	3232	3	Y	-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0-	B	-0-	2130	1	2912	3	Y	-0-
07	4778 X	4778	-0-	-0-	B	-0-	2037	1	2741	3	Y	-0-
08	4661 X	4661	-0-	-0-	B	-0-	2054	1	2607	3	Y	-0-
09	4465 X	4465	-0-	-0-	B	-0-	1973	1	2492	3	Y	-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	B	-0-	1976	1	2415	3	Y	-0-
11	4242 X	4242	-0-	-0-	B	-0-	1860	1	2382	3	Y	-0-
*12	4361 X	4361	-0-	-0-	B	-0-	1845	1	2516	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLLA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
SARTWELLE		WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1		3
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-		3
03	1426 X	1069	-0-	-357	-0-	1069	2			N	-0-		3
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-		3
05	1457 X	1282	-0-	-175	-0-	1267	2	15	9	N	14		17
06	1410 X	882	-0-	-528	-0-	882	2			N	-0-		17
07	1457 X	1227	-0-	-230	-0-	1227	2			N	-0-		17
08	1457 X	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-		17
09	1410 X	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-		17
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-		17
11	1380 X	1291	-0-	-89	-0-	1291	2			N	-0-		17
*12	1426 X	1045	-0-	-381	-0-	1044	2	1	9	N	1		18
TOTAL GAS PROD:		14,738				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XTO ENERGY INC.		945936											
CRANDALL, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		3	RRCID ->	192831	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13262 -	13278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		837 N	667	-0-	-170	-0-	213 1	454 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	476	-0-	-75	-0-	168 1	308 3	Y	-0-			-0-
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	288 1	508 3	Y	-0-			-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	267 1	535 3	Y	-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	339 1	531 3	Y	1			1
							1 9						
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	331 1	452 3	Y	2			3
							2 9						
07		837 N	701	-0-	-136	-0-	298 1	402 3	Y	1			4
							1 9						
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	299 1	379 3	Y	-0-	3 1		1
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	292 1	369 3	Y	-0-			1
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	287 1	350 3	Y	-0-			1
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	270 1	346 3	Y	1			2
							1 9						
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	257 1	350 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			8,298		TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
STOVALL		WELL #:		1	RRCID ->	200146	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	14580	PERF.11830 -	13412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	233 1	1665 2	N	134	188 1		123
							147 9						
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	261 1	1661 2	N	129			252
							142 9						
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	284 1	1724 2	N	127	189 1		190
							140 9						
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	216 1	1594 2	N	113	178 1		125
							124 9						
05		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	217 1	1451 2	N	108			233
							119 9						
06		1770 N	1396	-0-	-374	-0-	192 1	1128 2	N	69	184 1		118
							76 9						
07		1829 N	1367	-0-	-462	-0-	60 1	1220 2	N	79			197
							87 9						
08		1798 N	1009	-0-	-789	-0-	43 1	924 2	N	38			235
							42 9						
09		1410 N	1167	-0-	-243	-0-	78 1	1034 2	N	50			285
							55 9						
10		1364 N	1126	-0-	-238	-0-	74 1	998 2	N	49	179 1		155
							54 9						
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	78 1	866 2	N	55			210
							61 9						
12		1209 N	978	-0-	-231	-0-	55 1	832 2	N	83	173 1		120
							91 9						
TOTAL GAS PROD:			18,026		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,034					

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC. 945936														
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189														
01	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	759	1	1620	3	Y	94		359
							103	9						
02	4843	X	910	-0-	-3933	-0-	313	1	573	3	Y	22		381
							24	9						
03	5177	X	1971	-0-	-3206	-0-	690	1	1222	3	Y	54	185 1	250
							59	9						
04	4290	X	413	-0-	-3877	-0-	127	1	256	3	Y	27		277
							30	9						
05	3224	X	539	-0-	-2685	-0-	194	1	302	3	Y	39		316
							43	9						
06	2400	X	222	-0-	-2178	-0-	94	1	125	3	Y	3		319
							3	9						
07	1984	X	408	-0-	-1576	-0-	145	1	194	3	Y	63		382
							69	9						
08	992	X	467	-0-	-525	-0-	193	1	245	3	Y	26	226 1	182
							29	9						
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	202	1	255	3	Y	9		191
							10	9						
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	316	1	387	3	Y	28		219
							31	9						
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	408	1	524	3	Y	11		230
							12	9						
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	243	1	329	3	Y	27		257
							30	9						
TOTAL GAS PROD:			10,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			403					

CROCKER (WX. 10,800)		21757 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
TULLIS-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 274639		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31930 X	11309	-0-	-20621	-0-	11243 2	66 9	N	60	121
02		29870 X	11307	-0-	-18563	-0-	11254 2	53 9	N	48	169
03		22537 X	11393	-0-	-11144	-0-	11362 2	31 9	N	28	197
04		14340 X	8748	-0-	-5592	-0-	8718 2	30 9	N	27	51
05		14818 X	8449	-0-	-6369	-0-	8424 2	25 9	N	23	74
06		11700 X	6800	-0-	-4900	-0-	6778 2	22 9	N	20	94
07		12090 X	4833	-0-	-7257	-0-	4814 2	19 9	N	17	111
08	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	3469	3462 2	7 9	N	6	117
09	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	6206	2729 2	8 9	N	7	124
10		10141 X	3935	-0-	-6206	-0-	3920 2	15 9	N	14	138
*11		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2041 2	14 9	N	13	151
12		4836 X	2771	-0-	-2065	-0-	2771 2		N	-0-	151
TOTAL GAS PROD:		77,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		263					

CROFT (SLICK)		21781 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN		895450									
COPELAND, A. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 001448		COMPL. DATE 05/21/1956		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2016		- P/A 12/16/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545												
KOEENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 #	879	-0-	-516	-0-	150 1	729 3	N	-0-		186
02		995 R	995	-0-	-0-	-0-	150 1	845 3	N	-0-		186
03		1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1218 3	19 9	N	17		203
04		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	150 1	1430 3	N	13		216
							14 9					
05		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	150 1	1097 3	N	14		230
							15 9					
06		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	150 1	1396 3	N	11	181 1	60
							12 9					
07		1643 #	1318	-0-	-325	-0-	150 1	1161 3	N	6		66
							7 9					
08		1643 #	1312	-0-	-331	-0-	150 1	1162 3	N	-0-		66
09		1590 #	1253	-0-	-337	-0-	150 1	1102 3	N	1		67
							1 9					
10		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			N	12		79
11		1560 #	1219	-0-	-341	-0-	150 1	1043 3	N	24		103
							26 9					
12		1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:			12,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			98					

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214												
01		4836 X	865	-0-	-3971	-0-	835 2	30 9	N	27		161
02		4089 X	1803	-0-	-2286	-0-	1803 2		N	-0-		161
03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4351 2	53 9	N	48	179 1	30
04		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4632 2	56 9	N	51		81
05		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5839 2	63 9	N	57		138
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4824 2	61 9	N	55		193
07		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4662 2	48 9	N	44	177 1	60
08		5890 X	476	-0-	-5414	-0-	472 2	4 9	N	4		64
09		5700 X	3857	-0-	-1843	-0-	3781 2	76 9	N	69		133
10		5890 X	2514	-0-	-3376	-0-	2459 2	55 9	N	50		183
11		4890 X	2406	-0-	-2484	-0-	2370 2	36 9	N	33		216
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		216
TOTAL GAS PROD:			36,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			438					

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		//CONT.//		22834 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
ENCINA		WELL #:		3	RRCID ->	227686	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9910 - 9940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2883 X	919	-0-	-1964	-0-	805 2	114 9	N	104	182 1		155
02	2175 X	1562	-0-	-613	-0-	1512 2	50 9	N	45			200
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2792 2	107 9	N	97	182 1		115
04	3000 N	3006	-0-	6	6	2896 2	110 9	N	100			215
05	1203 N	1197	-0-	-6	-0-	1094 2	103 9	N	94	185 1		124
06	2790 N	1482	-0-	-1308	-0-	1403 2	79 9	N	72			196
07	2883 N	1090	-0-	-1793	-0-	1009 2	81 9	N	74	176 1		94
08	3100 N	3650	-0-	550	550	3625 2	25 9	N	23			117
09	2551 N	2001	-0-	-550	-0-	1751 2	250 9	N	227	170 1		174
10	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2696 2	83 9	N	75			249
11	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	2012 2	57 9	N	52	176 1		125
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		22,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		963						

DALLAS HUSKY, NE. (HET)		22838 140		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
GOLIAD NAVAL AIR STATION		WELL #:		1	RRCID ->	250759	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2046 - 2050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		22838 160		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CML EXPLORATION, LLC		120648										
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	257555	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10421 - 10591
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	899	1	485	9	N	441	527	1		41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				41
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
TOTAL GAS PROD:				1,384				TOTAL CONDENSATE PROD:				441				

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297																
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7564 X	3193	-0-	-4371	-0-	1468	1	1635	2	N	82				231
02		7076 X	3163	-0-	-3913	-0-	90	9	1308	1	N	44	171	1		104
03		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	48	9			N	-0-				104
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	1				105
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-				105
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-				105
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2				107
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
TOTAL GAS PROD:				6,356				TOTAL CONDENSATE PROD:				129				

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	348	351	1		153
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				178
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	174	1		106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	344	1		44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	172	1		53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	173	1		29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				50
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,108				

OIL AND GAS DIVISION

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
 WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15												
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16												
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CORONADO MINERALS, LLC 179378
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12								
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	684 2	37 9	N	34			292							
02	1885 X	825	-0-	-1060	-0-	817 2	8 9	N	7	177 1		122							
03	2015 X	91	-0-	-1924	-0-	91 2		N	-0-			122							
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			122							
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			122							
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			122							
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			122							
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			122							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122							

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BD OPERATING, LLC 040203
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
MARALDO A403															
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
109333															
WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		24459 X	17315	-0-	-7144 B	-0-	459	1	12093	3	N	4330	4416	1	275
							4763	9							
02		21315 X	14886	-0-	-6429 B	-0-	247	1	10589	3	N	3682	3815	1	142
							4050	9							
03		20305 X	14968	-0-	-5337 B	-0-	131	1	10636	3	N	3819	3387	1	574
							4201	9							
04		18330 X	13402	-0-	-4928 B	-0-	368	1	9369	3	N	3332	3470	1	436
							3665	9							
05		17329 X	12970	-0-	-4359 B	-0-	78	1	9189	3	N	3366	3269	1	533
							3703	9							
06		16770 X	11913	-0-	-4857 B	-0-	8705	3	3208	9	N	2916	3082	1	367
*07		15872 X	10803	-0-	-5069 B	-0-	7690	3	3113	9	N	2830	2891	1	306
*08		14849 X	10670	-0-	-4179 B	-0-	7885	3	2785	9	N	2532	2693	1	145
*09		13410 X	9338	-0-	-4072 B	-0-	102	1	6775	3	N	2237	2179	1	203
							2461	9							
*10		12958 X	9366	-0-	-3592 B	-0-	223	1	6578	3	N	2332	2180	1	355
							2565	9							
*11		11910 X	8161	-0-	-3749 B	-0-	270	1	5800	3	N	1901	2003	1	253
							2091	9							
12		10788 X	8523	-0-	-2265 B	-0-	359	1	5839	3	N	2114	1997	1	370
							2325	9							
TOTAL GAS PROD:			142,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			35,391					

BUTLER A-304															
WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10478 X	8825	-0-	-1653 B	-0-	7440	2	1385	9	N	1259	1290	1	196
02		9802 X	7691	-0-	-2111 B	-0-	6513	2	1178	9	N	1071	1106	1	161
03		10323 X	7714	-0-	-2609 B	-0-	6478	2	1236	9	N	1124	1110	1	175
04		9990 X	7165	-0-	-2825 B	-0-	6052	2	1113	9	N	1012	1102	1	85
05		8928 X	7161	-0-	-1767 B	-0-	6079	2	1082	9	N	984	913	1	156
06		8550 X	6853	-0-	-1697 B	-0-	5807	2	1046	9	N	951	914	1	193
*07		8215 X	7277	-0-	-938 B	-0-	6120	3	1157	9	N	1052	1079	1	166
*08		7719 X	6277	-0-	-1442 B	-0-	5500	3	777	9	N	706	725	1	147
*09		7798 X	7798	-0-	-0- B	-0-	6582	3	1216	9	N	1105	1097	1	155
*10		7285 X	7002	-0-	-283 B	-0-	5964	3	1038	9	N	944	911	1	188
*11		8152 X	8152	-0-	-0- B	-0-	7119	3	1033	9	N	939	910	1	217
12		8060 X	6608	-0-	-1452 B	-0-	5611	3	997	9	N	906	738	1	385
TOTAL GAS PROD:			88,523				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,053					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22	63	1		194
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				194
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241																
01	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	813	1	4552	2	N	1685	1571	1		418
							1854	9								
02	6479	X	6479	-0-	-0- B	-0-	471	1	4349	2	N	1508	1657	1		269
							1659	9								
03	7161	X	2123	-0-	-5038 B	-0-	375	1	1440	2	N	280	371	1		178
							308	9								
04	6990	X	605	-0-	-6385 B	-0-	256	1	349	9	N	317	183	1		312
05	7223	X	78	-0-	-7145 B	-0-	78	1			N	-0-				312
06	6990	X	915	-0-	-6075 B	-0-	368	2	547	9	N	497				809
*07	48439	X	48439	-0-	-0- B	-0-	372	1	36010	3	N	10961	11529	1		241
							12057	9								
*08	62286	X	62286	-0-	-0- B	-0-	1176	1	44507	3	N	15094	14537	1		798
							16603	9								
*09	69036	X	69036	-0-	-0- B	-0-	1166	1	51287	3	N	15075	15362	1		511
							16583	9								
*10	64633	X	64633	-0-	-0- B	-0-	1626	1	47027	3	N	14527	14345	1		693
							15980	9								
*11	66363	X	66363	-0-	-0- B	-0-	1710	1	48485	3	N	14698	15020	1		371
							16168	9								
12	71331	X	65558	-0-	-5773 B	-0-	1800	1	47454	3	N	14822	14627	1		566
							16304	9								
TOTAL GAS PROD:			393,734		TOTAL CONDENSATE PROD:			89,464								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3720 X	3223	-0-	-497 B	-255691	189	1	2414	2	N	564	551	127
02	3451 X	2991	-0-	-460 B	-255691	620	9	2250	2	N	574	548	153
03	3472 X	3165	-0-	-307 B	-255691	110	1	2404	2	N	683	725	111
04	3360 X	2885	-0-	-475 B	-255691	631	9	2289	2	N	539	544	106
05	3410 X	2934	-0-	-476 B	-255691	10	1	2351	2	N	528	534	100
06	3120 X	2692	-0-	-428 B	-255691	751	9	2273	2	N	344	353	91
*07	3193 X	2991	-0-	-202 B	-255691	3	1	2285	3	N	586	520	157
*08	3162 X	2814	-0-	-348 B	-255691	593	9	2260	3	N	499	541	115
*09	2880 X	2788	-0-	-92 B	-255691	2	1	2140	3	N	572	545	142
*10	2976 X	2763	-0-	-213 B	-255691	581	9	2176	3	N	517	540	119
*11	2880 X	2487	-0-	-393 B	-255691	41	1	2076	3	N	370	371	118
12	2976 X	2670	-0-	-306 B	-255691	378	9	623	9	N	566	548	136
TOTAL GAS PROD:		34,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,342							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752													
01	4278 X	3515	-0-	-763 B	-0-	2912	2	603	9	N	548	541	113
02	3770 X	3434	-0-	-336 B	-0-	27	1	2747	2	N	600	550	163
03	3968 X	3702	-0-	-266 B	-0-	660	9	3164	2	N	485	557	91
04	3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-	4	1	3026	2	N	540	552	79
05	3720 X	3252	-0-	-468 B	-0-	534	9	798	9	N	725	720	84
06	3570 X	2602	-0-	-968 B	-0-	2	1	383	9	N	348	329	103
*07	3751 X	3135	-0-	-616 B	-0-	594	9	600	9	N	545	541	107
*08	3751 X	3218	-0-	-533 B	-0-	2454	2	591	9	N	537	552	92
*09	3630 X	3501	-0-	-129 B	-0-	2219	2	628	9	N	571	556	107
*10	3255 X	3252	-0-	-3 B	-0-	2535	3	406	9	N	369	373	103
*11	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	2627	3	614	9	N	558	551	110
12	3627 X	3287	-0-	-340 B	-0-	2873	3	567	9	N	515	547	78
TOTAL GAS PROD:		39,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,341							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2129 X	2129	-0-	-0- B	-0-	1702	2	427	9	N	388	372	1		153
02	2668 X	2157	-0-	-511 B	-0-	1570	2	587	9	N	534	539	1		148
03	2852 X	1893	-0-	-959 B	-0-	1716	2	177	9	N	161	182	1		127
04	3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	2489	2	524	9	N	476	539	1		64
05	2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	2236	2	403	9	N	366	354	1		76
06	2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	2072	2	414	9	N	376	351	1		101
*07	3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	2610	3	439	9	N	399	357	1		143
*08	3100 X	1393	-0-	-1707 B	-0-	1	1	1207	3	N	168	158	1		153
						185	9								
*09	3000 X	297	-0-	-2703 B	-0-	297	3			N	-0-				153
*10	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	87	1	3165	3	N	502	549	1		106
						552	9								
*11	2940 X	2655	-0-	-285 B	-0-	28	1	2214	3	N	375	369	1		112
						413	9								
12	3038 X	2400	-0-	-638 B	-0-	5	1	2059	3	N	305	309	1		108
						336	9								
TOTAL GAS PROD:		27,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,050									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607																
01	15934 X	15077	-0-	-857 B	-0-	193	1	12528	2	N	2142	152	0	2047	1	297
						2356	9									
02	14384 X	13984	-0-	-400 B	-0-	196	1	11588	2	N	2000	1841	1		456	
						2200	9									
03	15376 X	4367	-0-	-11009 B	-0-	61	1	3584	2	N	656	905	1		207	
						722	9									
04	14880 X	723	-0-	-14157 B	-0-	723	2			N	-0-				207	
05	15066 X	1364	-0-	-13702 B	-0-	1	1	1176	2	N	170	180	1		197	
						187	9									
06	14580 X	729	-0-	-13851 B	-0-	213	1	304	2	N	193	178	1		212	
						212	9									
*07	14942 X	305	-0-	-14637 B	-0-	305	1			N	-0-				212	
*08	4371 X	294	-0-	-4077 B	-0-	294	1			N	-0-				212	
*09	2012 X	2012	-0-	-0- B	-0-	275	1	1737	3	N	-0-				212	
*10	20918 X	20918	-0-	-0- B	-0-	272	1	17017	3	N	3299	567	0	2724	1	220
						3629	9									
*11	16861 X	16861	-0-	-0- B	-0-	215	1	13680	3	N	2696	2579	0	165	1	172
						2966	9									
*12	15273 X	15273	-0-	-0- B	-0-	41	1	12677	3	N	2323	2323	0		172	
						2555	9									
TOTAL GAS PROD:		91,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,479										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1395 X	187	-0-	-1208 B	-0-	11	1	176	3	N	-0-		373
02		1305 X	216	-0-	-1089 B	-0-	18	1	99	3	N	90	186 1	277
							99	9						
03		1209 X	140	-0-	-1069 B	-0-	2	1	138	3	N	-0-		277
04		1170 X	87	-0-	-1083 B	-0-	87	1			N	-0-		277
05		589 X	61	-0-	-528 B	-0-	61	1			N	-0-		277
06		210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-		277
*07		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	231	182 1	326
*08		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		326
*09		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-		326
*10		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	160	179 1	307
*11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		307
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		307
TOTAL GAS PROD:			691	TOTAL CONDENSATE PROD:			481							

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158															
01		16088 X	16088	-0-	-0- B	-0-	597	1	10671	3	N	4382	3507 0	913 1	228
							4820	9							
02		13422 X	13422	-0-	-0- B	-0-	600	1	8819	3	N	3639	200 0	3310 1	357
							4003	9							
03		19313 X	9003	-0-	-10310 B	-0-	592	1	5445	3	N	2696	1364 0	1473 1	216
							2966	9							
04		18690 X	5971	-0-	-12719 B	-0-	410	1	3751	3	N	1645	1645 0		216
							1810	9							
05		19313 X	3804	-0-	-15509 B	-0-	452	1	2284	3	N	971	971 0		216
							1068	9							
06		15570 X	9566	-0-	-6004 B	-0-	422	1	6163	3	N	2710	2568 0	180 1	178
							2981	9							
*07		14353 X	6069	-0-	-8284 B	-0-	448	1	3846	3	N	1614	1421 0	176 1	195
							1775	9							
*08		8990 X	3979	-0-	-5011 B	-0-	439	1	2353	3	N	1079	1079 0		195
							1187	9							
*09		9570 X	3235	-0-	-6335 B	-0-	453	1	1819	3	N	875	875 0		195
							963	9							
*10		9889 X	2716	-0-	-7173 B	-0-	388	1	1739	3	N	535	381 0	185 1	164
							589	9							
*11		9570 X	2889	-0-	-6681 B	-0-	165	1	1699	3	N	932	200 0	703 1	193
							1025	9							
12		6076 X	2502	-0-	-3574 B	-0-	168	1	1657	3	N	615	346 0	185 1	277
							677	9							
TOTAL GAS PROD:			79,244	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,693								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		932 X	932	-0-	-0- B	-0-	7 1	677 2	N	225	187 1		143
02		2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	248 9	1863 2	N	396	369 1		170
03		1203 X	1203	-0-	-0- B	-0-	1062 2	141 9	N	128	178 1		120
04		4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	3908 2	681 9	N	619	549 1		190
05		4772 X	4772	-0-	-0- B	-0-	4061 2	711 9	N	646	727 1		109
06		3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	4 1	3193 2	N	385	355 1		139
*07		4743 X	3728	-0-	-1015 B	-0-	424 9	13 1	N	543	549 1		133
*08		4774 X	3250	-0-	-1524 B	-0-	597 9	40 1	N	356	358 1		131
*09		4620 X	2935	-0-	-1685 B	-0-	392 9	21 1	N	376	367 1		140
*10		4774 X	2829	-0-	-1945 B	-0-	414 9	2445 3	N	349	366 1		123
*11		3630 X	2592	-0-	-1038 B	-0-	138 1	438 9	N	398	369 1		152
12		3720 X	2347	-0-	-1373 B	-0-	301 1	171 9	N	155	181 1		126
TOTAL GAS PROD:			35,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,576						

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781													
01		14290 X	14290	-0-	-0- B	-0-	11167 2	3123 9	N	2839	2839 0		430
02		12999 X	12999	-0-	-0- B	-0-	10248 2	2751 9	N	2501	2501 0		430
03		14166 X	14166	-0-	-0- B	-0-	11067 2	3099 9	N	2817	2817 0		430
04		13382 X	13382	-0-	-0- B	-0-	10498 2	2884 9	N	2622	2622 0		430
05		12529 X	12529	-0-	-0- B	-0-	10012 2	2517 9	N	2288	78 0	2225 1	415
06		7980 X	5130	-0-	-2850 B	-0-	4011 2	1119 9	N	1017	438 0	727 1	267
*07		8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-	45 1	6684 3	N	1784	294 0	1439 1	318
*08		10759 X	10759	-0-	-0- B	-0-	1962 9	8188 3	N	2337	2337 0		318
*09		9663 X	9663	-0-	-0- B	-0-	7272 3	2391 9	N	2174	1618 0	547 1	327
*10		9434 X	9434	-0-	-0- B	-0-	1 1	7207 3	N	2024	694 0	1272 1	385
*11		8923 X	8923	-0-	-0- B	-0-	2226 9	16 1	N	1961	443 0	1483 1	420
*12		8916 X	8916	-0-	-0- B	-0-	2157 9	11 1	N	1821	546 0	1299 1	396
TOTAL GAS PROD:			128,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			26,185						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14694 X	13865	-0-	-829 B	-0-	154	1	11719	2	N	1811	1656	311
						1992	9						
02	13514 X	12162	-0-	-1352 B	-0-	14	1	10441	2	N	1552	1651	212
						1707	9						
03	14105 X	12855	-0-	-1250 B	-0-	162	1	10832	2	N	1692	1471	433
						1861	9						
04	13530 X	12053	-0-	-1477 B	-0-	26	1	10615	2	N	1284	1471	246
						1412	9						
05	13857 X	12841	-0-	-1016 B	-0-	18	1	10940	2	N	1712	1657	301
						1883	9						
06	13410 X	12137	-0-	-1273 B	-0-	40	1	10538	2	N	1417	1420	298
						1559	9						
*07	12989 X	4486	-0-	-8503 B	-0-	85	1	3855	3	N	496	544	250
						546	9						
*08	12865 X	8504	-0-	-4361 B	-0-	130	1	7404	3	N	882	908	224
						970	9						
*09	12420 X	8033	-0-	-4387 B	-0-	251	1	6966	3	N	742	726	240
						816	9						
*10	12834 X	7002	-0-	-5832 B	-0-	289	1	5922	3	N	719	735	224
						791	9						
*11	12150 X	5962	-0-	-6188 B	-0-	381	1	4830	3	N	683	739	168
						751	9						
12	8494 X	5555	-0-	-2939 B	-0-	361	1	4582	3	N	556	558	166
						612	9						
TOTAL GAS PROD:		115,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,546							

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7130 X	6658	-0-	-472 B	-0-	438	1	5334	2	N	805	738	455
						886	9						
02	6583 X	5925	-0-	-658 B	-0-	519	1	4843	2	N	512	550	417
						563	9						
03	7006 X	6045	-0-	-961 B	-0-	523	1	4970	2	N	502	556	363
						552	9						
04	6780 X	5856	-0-	-924 B	-0-	451	1	4809	2	N	542	556	349
						596	9						
05	6696 X	6136	-0-	-560 B	-0-	458	1	5053	2	N	568	547	370
						625	9						
06	6450 X	3706	-0-	-2744 B	-0-	416	1	2882	2	N	371	367	374
						408	9						
*07	6324 X	6231	-0-	-93 B	-0-	404	1	5223	3	N	549	550	373
						604	9						
*08	6228 X	6228	-0-	-0- B	-0-	414	1	5403	3	N	374	363	384
						411	9						
*09	5940 X	5148	-0-	-792 B	-0-	409	1	4354	3	N	350	357	377
						385	9						
*10	6231 X	284	-0-	-5947 B	-0-	284	1			N	-0-		377
*11	6030 X	429	-0-	-5601 B	-0-	271	1	158	9	N	144	169	352
12	6231 X	2923	-0-	-3308 B	-0-	339	1	2375	3	N	190	184	358
						209	9						
TOTAL GAS PROD:		55,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,907							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1209 X	586	-0-	-623 B	-0-	574	1	12	2	N	109
02		667 X	464	-0-	-203 B	-0-	464	1			N	109
03		930 X	392	-0-	-538 B	-0-	392	1			N	109
04		900 X	374	-0-	-526 B	-0-	374	1			N	109
05		930 X	340	-0-	-590 B	-0-	340	1			N	109
06		570 X	260	-0-	-310 B	-0-	260	1			N	109
*07		496 X	174	-0-	-322 B	-0-	174	1			N	109
*08		403 X	57	-0-	-346 B	-0-	57	1			N	109
*09		360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	109
*10		341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	109
*11		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	109
12		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	109
TOTAL GAS PROD:			2,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8246 X	4903	-0-	-3343 B	-0-	263	1	4143	3	N	188
							497	9				
02		7714 X	4742	-0-	-2972 B	-0-	230	1	3615	3	N	265
							897	9				
03		6014 X	4713	-0-	-1301 B	-0-	266	1	3732	3	N	166
							715	9				
04		5250 X	4357	-0-	-893 B	-0-	217	1	3518	3	N	183
							622	9				
05		5611 X	4771	-0-	-840 B	-0-	202	1	3778	3	N	180
							791	9				
06		5430 X	4403	-0-	-1027 B	-0-	146	1	3500	3	N	140
							757	9				
*07		5084 X	5010	-0-	-74 B	-0-	256	1	3867	3	N	219
							887	9				
*08		5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	330	1	4171	3	N	182
							561	9				
*09		5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	309	1	4165	3	N	188
							1011	9				
*10		5458 X	5458	-0-	-0- B	-0-	336	1	4306	3	N	197
							816	9				
*11		6017 X	6017	-0-	-0- B	-0-	332	1	4429	3	N	179
							1256	9				
12		5673 X	5649	-0-	-24 B	-0-	328	1	4193	3	N	451
							1128	9				
TOTAL GAS PROD:			60,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,033			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																						
KOLODZIEJCZYK UNIT A													WELL #: 1		RRCID -> 265406		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13906 - 18200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	251	1	10351	3	N	1445	1479	1	246							
							1590	9														
02		9483 X	8593	-0-	-890 B	-0-	212	1	6998	3	N	1257	1296	1	207							
							1383	9														
03		15562 X	8940	-0-	-6622 B	-0-	230	1	7305	3	N	1277	1286	1	198							
							1405	9														
04		15060 X	7557	-0-	-7503 B	-0-	264	1	6325	3	N	880	924	1	154							
							968	9														
05		15562 X	2111	-0-	-13451 B	-0-	102	1	1643	3	N	333	361	1	126							
							366	9														
06		11790 X	5756	-0-	-6034 B	-0-	4951	3	805	9	N	732	521	1	337							
*07		10871 X	10871	-0-	-0- B	-0-	9180	3	1691	9	N	1537	1643	1	231							
*08		8928 X	6294	-0-	-2634 B	-0-	5360	3	934	9	N	849	912	1	168							
*09		7560 X	131	-0-	-7429 B	-0-	34	1	97	3	N	-0-	-0-		168							
*10		10881 X	76	-0-	-10805 B	-0-	76	1			N	-0-	-0-		168							
*11		10530 X	-0-	-0-	-10530 B	-0-					N	-0-	-0-		168							
12		10881 X	-0-	-0-	-10881 B	-0-					N	-0-	-0-		168							
TOTAL GAS PROD:			62,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,310												

J. WALLIS UNIT A													WELL #: 1		RRCID -> 266268		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 13656		PERF.14085 - 19096	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		11005 X	8730	-0-	-2275 B	-0-	76	1	7815	2	N	763	740	1	169							
							839	9														
02		9918 X	8298	-0-	-1620 B	-0-	48	1	7369	2	N	801	732	1	238							
							881	9														
03		10261 X	8829	-0-	-1432 B	-0-	1	1	7908	2	N	836	912	1	162							
							920	9														
04		9270 X	8215	-0-	-1055 B	-0-	7382	2	833	9	N	757	734	1	185							
05		9176 X	8482	-0-	-694 B	-0-	7692	2	790	9	N	718	712	1	191							
06		8580 X	8001	-0-	-579 B	-0-	7206	2	795	9	N	723	708	1	206							
*07		8866 X	8044	-0-	-822 B	-0-	7292	3	752	9	N	684	735	1	155							
*08		8835 X	7970	-0-	-865 B	-0-	18	1	7162	3	N	718	712	1	161							
							790	9														
*09		8242 X	8242	-0-	-0- B	-0-	17	1	7612	3	N	557	543	1	175							
							613	9														
*10		8531 X	8531	-0-	-0- B	-0-	2	1	7884	3	N	586	543	1	218							
							645	9														
*11		8010 X	7847	-0-	-163 B	-0-	7261	3	586	9	N	533	546	1	205							
12		8525 X	7452	-0-	-1073 B	-0-	8	1	6880	3	N	513	560	1	158							
							564	9														
TOTAL GAS PROD:			98,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,189												

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
R. BORCHARDT UNIT B																
WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	8246 X	7096	-0-	-1150 B	-0-	596	1	4904	2	N	1451	1656	1	161		
						1596	9									
02	7424 X	6191	-0-	-1233 B	-0-	499	1	4292	2	N	1273	1102	1	332		
						1400	9									
03	7936 X	5172	-0-	-2764 B	-0-	574	1	3452	2	N	1042	1113	1	261		
						1146	9									
04	7680 X	683	-0-	-6997 B	-0-	683	1			N	-0-			261		
05	7099 X	656	-0-	-6443 B	-0-	656	1			N	-0-			261		
06	6870 X	578	-0-	-6292 B	-0-	578	1			N	-0-			261		
*07	20177 X	20177	-0-	-0- B	-0-	527	1	14855	3	N	4359	4461	1	159		
						4795	9									
*08	44740 X	44740	-0-	-0- B	-0-	599	1	34206	3	N	9032	8325	1	866		
						9935	9									
*09	60604 X	60604	-0-	-0- B	-0-	463	1	47748	3	N	11266	28	0	11446	1	658
						12393	9									
*10	59673 X	59673	-0-	-0- B	-0-	767	1	46444	3	N	11329	11639	1	348		
						12462	9									
*11	50634 X	50634	-0-	-0- B	-0-	769	1	38613	3	N	10229	2643	0	7836	1	98
						11252	9									
12	62620 X	43863	-0-	-18757 B	-0-	476	1	33744	3	N	8766	5067	0	2965	1	832
						9643	9									
TOTAL GAS PROD:		300,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,747										

HOOKS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	271	1	5614	2	N	933	930	1	142	
						1026	9								
02	7598 X	6376	-0-	-1222 B	-0-	250	1	5127	2	N	908	918	1	132	
						999	9								
03	8122 X	6339	-0-	-1783 B	-0-	232	1	5094	2	N	921	929	1	124	
						1013	9								
04	7860 X	5620	-0-	-2240 B	-0-	119	1	4689	2	N	738	734	1	128	
						812	9								
05	7905 X	5549	-0-	-2356 B	-0-	12	1	4755	2	N	711	702	1	137	
						782	9								
06	6690 X	5228	-0-	-1462 B	-0-	9	1	4421	2	N	725	735	1	127	
						798	9								
*07	6820 X	5120	-0-	-1700 B	-0-	79	1	4445	3	N	542	553	1	116	
						596	9								
*08	6324 X	5121	-0-	-1203 B	-0-	246	1	4042	3	N	757	713	1	160	
						833	9								
*09	5610 X	3341	-0-	-2269 B	-0-	226	1	2743	3	N	338	367	1	131	
						372	9								
*10	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	275	1	4808	3	N	536	550	1	117	
						590	9								
*11	5611 X	5611	-0-	-0- B	-0-	248	1	4781	3	N	529	549	1	97	
						582	9								
*12	5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	156	1	4565	3	N	600	563	1	134	
						660	9								
TOTAL GAS PROD:		66,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,238									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																							
M. KOOPMANN UNIT A														WELL #: 1		RRCID -> 266281		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 13114		PERF.13527 - 16556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
01		10974 X	8515	-0-	-2459 B	-0-	2213	1	4497	3	N	1641	1664	1	241								
							1805	9															
02		10063 X	4986	-0-	-5077 B	-0-	1615	1	2742	3	N	572	366	1	447								
							629	9															
03		15306 X	15306	-0-	-0- B	-0-	682	1	12310	3	N	2104	2181	1	370								
							2314	9															
04		9720 X	3783	-0-	-5937 B	-0-	192	1	2790	3	N	728	911	1	187								
							801	9															
05		9889 X	630	-0-	-9259 B	-0-	161	1	469	3	N	-0-			187								
06		14820 X	81	-0-	-14739 B	-0-	25	1	56	3	N	-0-			187								
*07		15314 X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	258	183	1	262								
*08		15314 X	-0-	-0-	-15314 B	-0-					N	-0-			262								
*09		3780 X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-			262								
*10		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			262								
*11		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			262								
12		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			262								
TOTAL GAS PROD:			33,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,303														

D BAKER UNIT B														WELL #: 1		RRCID -> 266283		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13316 - 18668	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
01		15221 X	14976	-0-	-245 B	-0-	378	1	10454	3	N	3767	3453	0	243								
							4144	9															
02		13862 X	13156	-0-	-706 B	-0-	250	1	9490	3	N	3105	3105	0	243								
							3416	9															
03		14415 X	13615	-0-	-800 B	-0-	240	1	9830	3	N	3223	3223	0	243								
							3545	9															
04		14490 X	12265	-0-	-2225 B	-0-	162	1	9223	3	N	2618	2618	0	243								
							2880	9															
05		14973 X	12472	-0-	-2501 B	-0-	187	1	8765	3	N	3200	2919	0	156								
							3520	9					368	1									
06		14490 X	11604	-0-	-2886 B	-0-	160	1	8300	3	N	2858	2858	0	156								
							3144	9															
*07		14074 X	11903	-0-	-2171 B	-0-	170	1	8575	3	N	2871	2537	0	132								
							3158	9					358	1									
*08		13609 X	11736	-0-	-1873 B	-0-	247	1	8365	3	N	2840	2840	0	132								
							3124	9															
*09		12270 X	11184	-0-	-1086 B	-0-	235	1	7975	3	N	2704	2533	0	119								
							2974	9					184	1									
*10		12462 X	11491	-0-	-971 B	-0-	262	1	8172	3	N	2779	2779	0	119								
							3057	9															
*11		11610 X	10294	-0-	-1316 B	-0-	252	1	7607	3	N	2214	1841	0	119								
							2435	9					373	1									
12		11904 X	10579	-0-	-1325 B	-0-	233	1	7296	3	N	2773	2566	1	326								
							3050	9															
TOTAL GAS PROD:			145,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			34,952														

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		22258 X	20536	-0-	-1722 B	-0-	17050	2	3486	9	N	3169	2375	0	735	1	388
02		19604 X	19183	-0-	-421 B	-0-	16752	2	2431	9	N	2210	1974	0	373	1	251
03		20801 X	19516	-0-	-1285 B	-0-	16828	2	2688	9	N	2444	2444	0			251
04		22620 X	18120	-0-	-4500 B	-0-	15678	2	2442	9	N	2220	1442	0	740	1	289
05		23374 X	18017	-0-	-5357 B	-0-	354	1	15226	2	N	2215	2215	0			289
							2437	9									
06		22620 X	16957	-0-	-5663 B	-0-	408	1	14285	2	N	2058	2058	0			289
							2264	9									
*07		20491 X	16964	-0-	-3527 B	-0-	65	1	14609	3	N	2082	1838	0	184	1	349
							2290	9									
*08		19530 X	16440	-0-	-3090 B	-0-	14241	3	2199	9	N	1999	1999	0			349
*09		18120 X	15519	-0-	-2601 B	-0-	7	1	13413	3	N	1908	1908	0			349
							2099	9									
*10		18321 X	15756	-0-	-2565 B	-0-	211	1	13386	3	N	1963	1963	0			349
							2159	9									
*11		17310 X	14899	-0-	-2411 B	-0-	221	1	12645	3	N	1848	1848	0			349
							2033	9									
12		17019 X	14917	-0-	-2102 B	-0-	235	1	12603	3	N	1890	1890	0			349
							2079	9									
TOTAL GAS PROD:			206,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			26,006										

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		9734 X	8502	-0-	-1232 B	-0-	136	1	6193	2	N	1975	1975	0			456
							2173	9									
02		9106 X	6528	-0-	-2578 B	-0-	87	1	4931	2	N	1373	319	0	1106	1	404
							1510	9									
03		9021 X	7593	-0-	-1428 B	-0-	270	1	5594	2	N	1572	85	0	1278	1	613
							1729	9									
04		8730 X	7907	-0-	-823 B	-0-	65	1	5863	2	N	1799	222	0	1654	1	536
							1979	9									
05		9021 X	7943	-0-	-1078 B	-0-	197	1	5665	2	N	1892	1678	0	180	1	570
							2081	9									
06		8220 X	7941	-0-	-279 B	-0-	68	1	5818	2	N	1868	1759	0	182	1	497
							2055	9									
*07		8184 X	7298	-0-	-886 B	-0-	92	1	5482	3	N	1567	1567	0			497
							1724	9									
*08		8184 X	7171	-0-	-1013 B	-0-	168	1	5148	3	N	1686	1686	0			497
							1855	9									
*09		7950 X	6715	-0-	-1235 B	-0-	55	1	5251	3	N	1281	695	0	721	1	362
							1409	9									
*10		8215 X	7133	-0-	-1082 B	-0-	3	1	5312	3	N	1653	956	0	551	1	508
							1818	9									
*11		7950 X	6497	-0-	-1453 B	-0-	197	1	4715	3	N	1441	1478	1			471
							1585	9									
12		7285 X	6703	-0-	-582 B	-0-	264	1	4713	3	N	1569	1664	1			376
							1726	9									
TOTAL GAS PROD:			87,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			19,676										

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LACKEY UNIT A													
WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	21452 X	18070	-0-	-3382 B	-0-	710	1	12664	2	N	4269	4269 0	184
						4696	9						
02	19082 X	15800	-0-	-3282 B	-0-	649	1	10982	2	N	3790	3790 0	184
						4169	9						
03	20274 X	16579	-0-	-3695 B	-0-	557	1	11580	2	N	4038	4038 0	184
						4442	9						
04	19620 X	12201	-0-	-7419 B	-0-	304	1	8701	2	N	2905	2905 0	184
						3196	9						
05	18600 X	15673	-0-	-2927 B	-0-	251	1	11251	2	N	3792	3792 0	184
						4171	9						
06	17490 X	14071	-0-	-3419 B	-0-	201	1	10056	2	N	3467	3467 0	184
						3814	9						
*07	16895 X	14094	-0-	-2801 B	-0-	622	1	9611	3	N	3510	3152 0 187 1	355
						3861	9						
*08	16585 X	13462	-0-	-3123 B	-0-	371	1	9393	3	N	3362	3362 0	355
						3698	9						
*09	15180 X	12767	-0-	-2413 B	-0-	247	1	9013	3	N	3188	3188 0	355
						3507	9						
*10	15686 X	13215	-0-	-2471 B	-0-	254	1	9431	3	N	3209	3209 0	355
						3530	9						
*11	14070 X	12265	-0-	-1805 B	-0-	266	1	8691	3	N	3007	3007 0	355
						3308	9						
12	14105 X	12381	-0-	-1724 B	-0-	295	1	8730	3	N	3051	3051 0	355
						3356	9						
TOTAL GAS PROD:		170,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,588							

GOHLKE UNIT A													
WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	18259 X	16687	-0-	-1572 B	-0-	202	1	14517	3	N	1789	808 0 927 1	277
						1968	9						
02	16588 X	15653	-0-	-935 B	-0-	115	1	13538	3	N	1818	1708 0 185 1	202
						2000	9						
03	17732 X	16332	-0-	-1400 B	-0-	82	1	14255	3	N	1814	1814 0	202
						1995	9						
04	16710 X	15715	-0-	-995 B	-0-	264	1	13593	3	N	1689	1689 0	202
						1858	9						
05	17081 X	15536	-0-	-1545 B	-0-	270	1	13403	3	N	1694	1694 0	202
						1863	9						
06	16200 X	14054	-0-	-2146 B	-0-	272	1	12092	3	N	1536	1536 0	202
						1690	9						
*07	16740 X	14738	-0-	-2002 B	-0-	295	1	12718	3	N	1568	1415 0 185 1	170
						1725	9						
*08	16337 X	14644	-0-	-1693 B	-0-	249	1	12645	3	N	1591	1591 0	170
						1750	9						
*09	15720 X	13832	-0-	-1888 B	-0-	243	1	12109	3	N	1345	1153 0 184 1	178
						1480	9						
*10	15531 X	14167	-0-	-1364 B	-0-	234	1	12408	3	N	1386	1282 1	282
						1525	9						
*11	14250 X	13968	-0-	-282 B	-0-	219	1	11884	3	N	1695	1656 1	321
						1865	9						
12	14725 X	13569	-0-	-1156 B	-0-	234	1	11820	3	N	1377	1480 1	218
						1515	9						
TOTAL GAS PROD:		178,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,302							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
FRANZ UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266699		COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13974	- 18441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13113 X	11794	-0-	-1319 B	-0-	298 1	9645 3	N	1683	1683 0		274
							1851 9						
02		11948 X	10940	-0-	-1008 B	-0-	263 1	8883 3	N	1631	1631 0		274
							1794 9						
03		12772 X	11343	-0-	-1429 B	-0-	269 1	9218 3	N	1687	1687 0		274
							1856 9						
04		12060 X	10749	-0-	-1311 B	-0-	72 1	8966 3	N	1555	1555 0		274
							1711 9						
05		12462 X	11252	-0-	-1210 B	-0-	176 1	9284 3	N	1629	1629 0		274
							1792 9						
06		11400 X	10516	-0-	-884 B	-0-	310 1	8555 3	N	1501	1501 0		274
							1651 9						
*07		11687 X	10802	-0-	-885 B	-0-	456 1	8580 3	N	1605	1330 0	184 1	365
							1766 9						
*08		11346 X	10335	-0-	-1011 B	-0-	164 1	8608 3	N	1421	482 0	907 1	397
							1563 9						
*09		10890 X	10202	-0-	-688 B	-0-	336 1	8283 3	N	1439	1304 0	163 1	369
							1583 9						
*10		11253 X	10368	-0-	-885 B	-0-	212 1	8557 3	N	1454	1474 0		349
							1599 9						
*11		10530 X	9827	-0-	-703 B	-0-	131 1	8161 3	N	1395	1274 0	186 1	284
							1535 9						
12		10788 X	9996	-0-	-792 B	-0-	44 1	8357 3	N	1450	1450 0		284
							1595 9						
TOTAL GAS PROD:			128,124	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,450						

LANGHOFF UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 266701		COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13288	- 17894	
01		3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-			N	111	111 1	115	
02		2987 X	-0-	-0-	-2987 B	-0-			N	-0-		115	
03		2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	-0-		115	
04		2850 X	-0-	-0-	-2850 B	-0-			N	-0-		115	
05		1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-		115	
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		115	
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		115	
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		115	
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		115	
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		115	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		115	
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		115	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			111						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15283 X	13330	-0-	-1953 B	-0-	10770	3	2560	9	N	2327	2235	0	189	1	118
02		13891 X	13018	-0-	-873 B	-0-	10204	3	2814	9	N	2558	2350	0	184	1	142
03		14694 X	13273	-0-	-1421 B	-0-	10597	3	2676	9	N	2433	2433	0			142
04		14220 X	10646	-0-	-3574 B	-0-	8523	3	2123	9	N	1930	1930	0			142
05		14167 X	7830	-0-	-6337 B	-0-	6207	3	1623	9	N	1475	1475	0			142
06		13470 X	11174	-0-	-2296 B	-0-	203	1	8617	3	N	2140	2140	0			142
							2354	9									
*07		13919 X	10988	-0-	-2931 B	-0-	200	1	8634	3	N	1958	1039	0	902	1	159
							2154	9									
*08		13268 X	10856	-0-	-2412 B	-0-	8632	3	2224	9	N	2022	2022	0			159
*09		11160 X	10239	-0-	-921 B	-0-	8137	3	2102	9	N	1911	1911	0			159
*10		11532 X	10488	-0-	-1044 B	-0-	8343	3	2145	9	N	1950	1950	0			159
*11		11160 X	9987	-0-	-1173 B	-0-	1	1	7934	3	N	1865	1865	0			159
							2052	9									
12		10974 X	10273	-0-	-701 B	-0-	8142	3	2131	9	N	1937	1937	0			159
TOTAL GAS PROD:			132,102											TOTAL CONDENSATE PROD:			24,506

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055																	
01		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					153
02		87 X	16	-0-	-71 B	-0-	16	3			N	-0-					153
03		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					153
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
05		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					153
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					153
*07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					153
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
*09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
*10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
*11		290 X	290	-0-	-0- B	-0-	159	1	131	9	N	119	131	1			141
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
TOTAL GAS PROD:			306											TOTAL CONDENSATE PROD:			119

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068																	
01		13392 X	6722	-0-	-6670 B	-0-	254	1	4865	2	N	1457	364	0	1099	1	262
							1603	9									
02		9367 X	5845	-0-	-3522 B	-0-	262	1	4336	2	N	1134	1134	0			262
							1247	9									
03		8494 X	5904	-0-	-2590 B	-0-	222	1	4635	2	N	952	550	0	370	1	294
							1047	9									
04		6960 X	5734	-0-	-1226 B	-0-	277	1	4327	2	N	1027	1105	1			216
							1130	9									
05		6758 X	5776	-0-	-982 B	-0-	212	1	4500	2	N	967	732	1			451
							1064	9									
06		6510 X	5487	-0-	-1023 B	-0-	224	1	4292	2	N	883	1103	1			231
							971	9									
*07		6262 X	6072	-0-	-190 B	-0-	382	1	4334	3	N	1233	888	0	358	1	218
							1356	9									
*08		5921 X	5862	-0-	-59 B	-0-	152	1	4381	3	N	1208	1029	0	182	1	215
							1329	9									
*09		5730 X	5345	-0-	-385 B	-0-	206	1	4081	3	N	962	962	0			215
							1058	9									
*10		6076 X	5397	-0-	-679 B	-0-	151	1	4177	3	N	972	972	0			215
							1069	9									
*11		5880 X	5125	-0-	-755 B	-0-	201	1	3889	3	N	941	941	0			215
							1035	9									
12		6076 X	4838	-0-	-1238 B	-0-	250	1	3797	3	N	719	495	0	187	1	252
							791	9									
TOTAL GAS PROD:			68,107											TOTAL CONDENSATE PROD:			12,455

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	21886 X	19350	-0-	-2536 B	-0-	160	1	16219	2	N	2701	2701	0	379
						2971	9							
02	19604 X	17302	-0-	-2302 B	-0-	52	1	14443	2	N	2552	2377	0	369
						2807	9					185	1	
03	20956 X	17741	-0-	-3215 B	-0-	74	1	14968	2	N	2454	2454	0	369
						2699	9							
04	19590 X	16372	-0-	-3218 B	-0-	9	1	13854	2	N	2281	2281	0	369
						2509	9							
05	20088 X	16163	-0-	-3925 B	-0-	14	1	13704	2	N	2223	2223	0	369
						2445	9							
06	18720 X	12587	-0-	-6133 B	-0-	181	1	10749	2	N	1506	764	0	383
						1657	9					728	1	
*07	18507 X	16553	-0-	-1954 B	-0-	469	1	13611	3	N	2248	384	0	441
						2473	9					1806	1	
*08	17732 X	15571	-0-	-2161 B	-0-	235	1	13072	3	N	2058	1813	0	330
						2264	9					356	1	
*09	16380 X	14581	-0-	-1799 B	-0-	213	1	12402	3	N	1787	1787	0	330
						1966	9							
*10	16554 X	14825	-0-	-1729 B	-0-	541	1	12006	3	N	2071	218	0	358
						2278	9					1825	1	
*11	16020 X	13698	-0-	-2322 B	-0-	539	1	11261	3	N	1725	87	0	382
						1898	9					1614	1	
12	16554 X	13888	-0-	-2666 B	-0-	464	1	11566	3	N	1689	1671	1	400
						1858	9							
TOTAL GAS PROD:		188,631			TOTAL CONDENSATE PROD:		25,295							

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	21173 X	16729	-0-	-4444 B	-0-	2360	1	12137	2	N	2029	2224	1	272
						2232	9							
02	18821 X	13642	-0-	-5179 B	-0-	484	1	10769	2	N	2172	2195	1	249
						2389	9							
03	19406 X	16013	-0-	-3393 B	-0-	444	1	13113	2	N	2233	2216	1	266
						2456	9							
04	17940 X	15188	-0-	-2752 B	-0-	342	1	12425	2	N	2201	2216	1	251
						2421	9							
05	18538 X	11920	-0-	-6618 B	-0-	224	1	9651	2	N	1859	1846	1	264
						2045	9							
06	15540 X	14444	-0-	-1096 B	-0-	449	1	11969	2	N	1842	1815	1	291
						2026	9							
*07	15500 X	14534	-0-	-966 B	-0-	600	1	11555	3	N	2163	2174	1	280
						2379	9							
*08	16027 X	14590	-0-	-1437 B	-0-	670	1	11302	3	N	2380	2181	1	479
						2618	9							
*09	15180 X	13250	-0-	-1930 B	-0-	776	1	10627	3	N	1679	1836	1	322
						1847	9							
*10	14911 X	13893	-0-	-1018 B	-0-	773	1	10873	3	N	2043	2006	1	359
						2247	9							
*11	14430 X	13002	-0-	-1428 B	-0-	648	1	10440	3	N	1740	1840	1	259
						1914	9							
12	14601 X	13653	-0-	-948 B	-0-	631	1	10624	3	N	2180	1852	1	587
						2398	9							
TOTAL GAS PROD:		170,858			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,521							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	133	186	1	476
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			476
*11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	1	1	N	-0-			476
12	14B2 EXT	3	-0-	3 B	4	3	1	1	N	-0-			476
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

N STEINMANN UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	13919 X	13092	-0-	-827 B	-0-	19	1	10627	2	N	2224	2224	0	122
						2446	9							
02	13021 X	8340	-0-	-4681 B	-0-	6	1	6819	2	N	1377	1377	0	122
						1515	9							
03	13516 X	8640	-0-	-4876 B	-0-	121	1	7176	2	N	1221	1103	1	240
						1343	9							
04	13080 X	10538	-0-	-2542 B	-0-	352	1	7966	2	N	2018	1521	0	182
						2220	9							
05	13516 X	9319	-0-	-4197 B	-0-	244	1	7300	2	N	1614	1614	0	182
						1775	9							
06	12660 X	9566	-0-	-3094 B	-0-	222	1	7552	2	N	1629	1629	0	182
						1792	9							
*07	10881 X	8174	-0-	-2707 B	-0-	333	1	6379	3	N	1329	854	0	297
						1462	9					360	1	
*08	10881 X	6380	-0-	-4501 B	-0-	493	1	4849	3	N	944	906	1	335
						1038	9							
*09	10530 X	6100	-0-	-4430 B	-0-	314	1	4609	3	N	1070	912	1	493
						1177	9							
*10	9889 X	5982	-0-	-3907 B	-0-	208	1	4707	3	N	970	17	0	165
						1067	9							
*11	9570 X	5625	-0-	-3945 B	-0-	147	1	4580	3	N	816	4	0	275
						898	9							
*12	9819 X	9819	-0-	-0- B	-0-	302	1	7758	3	N	1599	1658	1	216
						1759	9							
TOTAL GAS PROD:		101,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,811								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	35836 X	34919	-0-	-917 B	-0-	2278	1	29843	2	N	2544	2607	132
						2798	9						
02	32741 X	30657	-0-	-2084 B	-0-	2304	1	25821	2	N	2302	2218	216
						2532	9						
03	36642 X	27219	-0-	-9423 B	-0-	2119	1	22682	2	N	2198	2220	194
						2418	9						
04	35460 X	27154	-0-	-8306 B	-0-	1665	1	23378	2	N	1919	1836	277
						2111	9						
05	36642 X	31305	-0-	-5337 B	-0-	2011	1	27083	2	N	2010	2178	109
						2211	9						
06	33780 X	27256	-0-	-6524 B	-0-	1839	1	23231	2	N	1987	1830	266
						2186	9						
*07	32767 X	29898	-0-	-2869 B	-0-	2050	1	25875	3	N	1794	1820	240
						1973	9						
*08	31310 X	28457	-0-	-2853 B	-0-	1663	1	25061	3	N	1575	1636	179
						1733	9						
*09	30300 X	24559	-0-	-5741 B	-0-	1784	1	21136	3	N	1490	1443	226
						1639	9						
*10	31310 X	24993	-0-	-6317 B	-0-	1980	1	21093	3	N	1745	1661	310
						1920	9						
*11	28920 X	23093	-0-	-5827 B	-0-	1688	1	19503	3	N	1729	1855	184
						1902	9						
12	29884 X	26028	-0-	-3856 B	-0-	2432	1	21483	3	N	1921	1484	621
						2113	9						
TOTAL GAS PROD:		335,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,214							

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755 X	14966	-0-	-3789 B	-0-	36	1	12623	2	N	2097	2097	164
						2307	9						
02	16965 X	13469	-0-	-3496 B	-0-	22	1	11285	2	N	1965	1965	164
						2162	9						
03	17422 X	13741	-0-	-3681 B	-0-	26	1	11491	2	N	2022	2022	164
						2224	9						
04	16170 X	12796	-0-	-3374 B	-0-	159	1	10551	2	N	1896	1896	164
						2086	9						
05	15593 X	12752	-0-	-2841 B	-0-	52	1	10860	2	N	1673	1673	164
						1840	9						
06	14490 X	12623	-0-	-1867 B	-0-	10476	2	2147	9	N	1952	1709	224
*07	14384 X	12743	-0-	-1641 B	-0-	11001	3	1742	9	N	1584	1584	224
*08	13733 X	12310	-0-	-1423 B	-0-	174	1	10253	3	N	1712	1712	224
						1883	9						
*09	12810 X	11585	-0-	-1225 B	-0-	34	1	9788	3	N	1603	1603	224
						1763	9						
*10	13051 X	11731	-0-	-1320 B	-0-	9937	3	1794	9	N	1631	1631	224
*11	12630 X	11090	-0-	-1540 B	-0-	4	1	9340	3	N	1587	1587	224
						1746	9						
12	12741 X	11245	-0-	-1496 B	-0-	21	1	9203	3	N	1837	1030	484
						2021	9						
TOTAL GAS PROD:		151,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,559							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		27807 X	24564	-0-	-3243 B	-0-	1369	1	21438	2	N	1597	1675	1	248
							1757	9							
02		26419 X	24545	-0-	-1874 B	-0-	1486	1	21100	2	N	1781	1849	1	180
							1959	9							
03		28241 X	23495	-0-	-4746 B	-0-	1583	1	20292	2	N	1473	1470	1	183
							1620	9							
04		27330 X	22912	-0-	-4418 B	-0-	1107	1	20391	2	N	1285	1273	1	195
							1414	9							
05		28389 X	28389	-0-	-0- B	-0-	1416	1	25235	2	N	1580	1642	1	133
							1738	9							
06		27278 X	27278	-0-	-0- B	-0-	1315	1	24501	2	N	1329	1277	1	185
							1462	9							
*07		27438 X	27438	-0-	-0- B	-0-	1324	1	24664	3	N	1318	1261	1	242
							1450	9							
*08		28396 X	26679	-0-	-1717 B	-0-	1359	1	24053	3	N	1152	1095	1	299
							1267	9							
*09		27480 X	22317	-0-	-5163 B	-0-	1263	1	19744	3	N	1191	1283	1	207
							1310	9							
*10		28396 X	20238	-0-	-8158 B	-0-	1350	1	17419	3	N	1335	1278	1	264
							1469	9							
*11		27270 X	19262	-0-	-8008 B	-0-	1308	1	16615	3	N	1217	1286	1	195
							1339	9							
12		27435 X	19030	-0-	-8405 B	-0-	1410	1	16528	3	N	993	1072	1	116
							1092	9							
TOTAL GAS PROD:			286,147				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,251					

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		20026 X	16809	-0-	-3217 B	-0-	898	1	13713	2	N	1998	1847	1	333
							2198	9							
02		17980 X	14817	-0-	-3163 B	-0-	924	1	12378	2	N	1377	1469	1	241
							1515	9							
03		18662 X	15203	-0-	-3459 B	-0-	617	1	12116	2	N	2245	2222	1	264
							2470	9							
04		17100 X	14284	-0-	-2816 B	-0-	538	1	11775	2	N	1792	1858	1	198
							1971	9							
05		17236 X	11992	-0-	-5244 B	-0-	603	1	9519	2	N	1700	1657	1	241
							1870	9							
06		16260 X	13583	-0-	-2677 B	-0-	773	1	10796	2	N	1831	1842	1	230
							2014	9							
*07		15841 X	13462	-0-	-2379 B	-0-	901	1	10903	3	N	1507	1458	1	279
							1658	9							
*08		15190 X	13278	-0-	-1912 B	-0-	870	1	10567	3	N	1674	1454	1	499
							1841	9							
*09		14280 X	12134	-0-	-2146 B	-0-	660	1	10114	3	N	1236	1465	1	270
							1360	9							
*10		14172 X	14172	-0-	-0- B	-0-	659	1	11519	3	N	1813	1656	1	427
							1994	9							
*11		13590 X	12311	-0-	-1279 B	-0-	494	1	10079	3	N	1580	1671	1	336
							1738	9							
12		13454 X	11802	-0-	-1652 B	-0-	271	1	9558	3	N	1794	1480	1	650
							1973	9							
TOTAL GAS PROD:			163,847				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,547					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13177 X	13177	-0-	-0- B	-0-	118 1	10493 2	N	2333	2225 1			327
						2566 9							
02	14495 X	14495	-0-	-0- B	-0-	468 1	11091 2	N	2669	2728 1			268
						2936 9							
03	14449 X	14449	-0-	-0- B	-0-	160 1	11280 2	N	2735	2761 1			242
						3009 9							
04	12477 X	12477	-0-	-0- B	-0-	503 1	9523 2	N	2228	2218 1			252
						2451 9							
05	11992 X	11992	-0-	-0- B	-0-	541 1	9003 2	N	2225	2209 1			268
						2448 9							
06	10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	612 1	8061 2	N	1960	2012 1			216
						2156 9							
*07	10853 X	10853	-0-	-0- B	-0-	681 1	7889 3	N	2075	1969 1			322
						2283 9							
*08	10075 X	9982	-0-	-93 B	-0-	616 1	7352 3	N	1831	1833 1			320
						2014 9							
*09	9750 X	8904	-0-	-846 B	-0-	450 1	6835 3	N	1472	1457 1			335
						1619 9							
*10	10075 X	7932	-0-	-2143 B	-0-	707 1	5426 3	N	1635	1658 1			312
						1799 9							
*11	9750 X	8942	-0-	-808 B	-0-	887 1	6278 3	N	1615	1669 1			258
						1777 9							
12	10075 X	8004	-0-	-2071 B	-0-	760 1	5637 3	N	1461	1481 1			238
						1607 9							
TOTAL GAS PROD:		132,036			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,239						

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145													
01	23622 X	20846	-0-	-2776 B	-0-	159 1	19188 2	N	1363	250 0	1105 1		245
						1499 9							
02	21431 X	18780	-0-	-2651 B	-0-	142 1	17267 2	N	1246	1292 1			199
						1371 9							
03	22072 X	19133	-0-	-2939 B	-0-	58 1	17710 2	N	1241	1294 1			146
						1365 9							
04	20550 X	17788	-0-	-2762 B	-0-	16491 2	1297 9	N	1179	298 0	904 1		123
05	21080 X	17759	-0-	-3321 B	-0-	16498 2	1261 9	N	1146	1146 0			123
06	20160 X	16264	-0-	-3896 B	-0-	15310 2	954 9	N	867	867 0			123
*07	20088 X	16598	-0-	-3490 B	-0-	15395 3	1203 9	N	1094	930 0	166 1		121
*08	19127 X	15866	-0-	-3261 B	-0-	14722 3	1144 9	N	1040	1040 0			121
*09	17790 X	14917	-0-	-2873 B	-0-	13830 3	1087 9	N	988	988 0			121
*10	17763 X	14783	-0-	-2980 B	-0-	13697 3	1086 9	N	987	987 0			121
*11	16260 X	13333	-0-	-2927 B	-0-	12293 3	1040 9	N	945	945 0			121
12	16585 X	14199	-0-	-2386 B	-0-	13126 3	1073 9	N	975	975 0			121
TOTAL GAS PROD:		200,266			TOTAL CONDENSATE PROD:		13,071						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
01		20770 X	17987	-0-	-2783 B	-0-	541	1	14462	2	N	2713	486
							2984	9				2713	
02		19430 X	17247	-0-	-2183 B	-0-	348	1	13973	2	N	2660	486
							2926	9				2660	
03		20770 X	18358	-0-	-2412 B	-0-	267	1	15176	2	N	2650	486
							2915	9				2650	
04		20100 X	16455	-0-	-3645 B	-0-	260	1	13776	2	N	2199	883
							2419	9				1438	
05		18445 X	15068	-0-	-3377 B	-0-	75	1	12763	2	N	2027	486
							2230	9				791	
06		17850 X	16907	-0-	-943 B	-0-	13710	2	3197	9	N	2906	394
*07		18445 X	16223	-0-	-2222 B	-0-	277	1	13164	3	N	2529	445
							2782	9				2295	
*08		18352 X	17211	-0-	-1141 B	-0-	323	1	14047	3	N	2583	445
							2841	9				2583	
*09		17081 X	17081	-0-	-0- B	-0-	185	1	14252	3	N	2404	445
							2644	9				2404	
*10		17484 X	16621	-0-	-863 B	-0-	14044	3	2577	9	N	2343	445
*11		16920 X	15085	-0-	-1835 B	-0-	12730	3	2355	9	N	2141	445
12		17639 X	14435	-0-	-3204 B	-0-	12171	3	2264	9	N	2058	445
												2058	
TOTAL GAS PROD:			198,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			29,213			

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278													
01		12059 X	10736	-0-	-1323 B	-0-	194	1	7896	2	N	2405	500
							2646	9				2405	
02		11281 X	10655	-0-	-626 B	-0-	137	1	7178	2	N	3036	408
							3340	9				2016	
03		12059 X	10144	-0-	-1915 B	-0-	3	1	7521	2	N	2382	474
							2620	9				1756	
04		11520 X	10195	-0-	-1325 B	-0-	7182	2	3013	9	N	2739	521
05		11904 X	9975	-0-	-1929 B	-0-	1	1	7238	2	N	2487	521
							2736	9				2487	
06		11010 X	9058	-0-	-1952 B	-0-	108	1	6641	2	N	2099	509
							2309	9				1188	
*07		11377 X	9383	-0-	-1994 B	-0-	189	1	7106	3	N	1898	431
							2088	9				1430	
*08		10540 X	10049	-0-	-491 B	-0-	206	1	7067	3	N	2524	291
							2776	9				1746	
*09		10200 X	9632	-0-	-568 B	-0-	224	1	7156	3	N	2047	291
							2252	9				2047	
*10		9982 X	9430	-0-	-552 B	-0-	292	1	6877	3	N	2055	318
							2261	9				2028	
*11		9720 X	8819	-0-	-901 B	-0-	281	1	6229	3	N	2099	305
							2309	9				648	
12		10044 X	7704	-0-	-2340 B	-0-	313	1	5799	3	N	1447	284
							1592	9				8	
TOTAL GAS PROD:			115,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,218			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS		WELL #: 2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	1113	1	9946	2	N	2611	2590	1	283
						2872	9							
02	9106 X	1822	-0-	-7284 B	-0-	328	1	1151	2	N	312	371	1	224
						343	9							
03	9734 X	4161	-0-	-5573 B	-0-	855	1	2098	2	N	1098	1101	1	221
						1208	9							
04	9420 X	3194	-0-	-6226 B	-0-	455	1	2014	2	N	659	733	1	147
						725	9							
05	23675 X	23675	-0-	-0- B	-0-	600	1	17681	2	N	4904	4872	1	179
						5394	9							
06	19979 X	19979	-0-	-0- B	-0-	507	1	14666	2	N	4369	4206	1	342
						4806	9							
*07	17719 X	17719	-0-	-0- B	-0-	415	1	13428	3	N	3524	3450	1	416
						3876	9							
*08	15017 X	15017	-0-	-0- B	-0-	467	1	10779	3	N	3428	3659	1	185
						3771	9							
*09	11909 X	11909	-0-	-0- B	-0-	733	1	8118	3	N	2780	2749	1	216
						3058	9							
*10	10627 X	10627	-0-	-0- B	-0-	538	1	6546	3	N	3221	3107	1	330
						3543	9							
*11	10038 X	10038	-0-	-0- B	-0-	165	1	6581	3	N	2993	2954	1	369
						3292	9							
*12	10326 X	10326	-0-	-0- B	-0-	553	1	6987	3	N	2533	2590	1	312
						2786	9							
TOTAL GAS PROD:		142,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,432								

HOOKS		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13592 - 17208				
01	13485 X	11101	-0-	-2384 B	-0-	9296	2	1805	9	N	1641	1682	1	259
						45	1	8071	2	N	1648	1661	1	246
						1813	9							
03	12338 X	9931	-0-	-2407 B	-0-	36	1	8283	2	N	1465	1464	1	247
						1612	9							
04	11940 X	9664	-0-	-2276 B	-0-	12	1	7933	2	N	1563	1481	1	329
						1719	9							
05	11501 X	9980	-0-	-1521 B	-0-	45	1	8245	2	N	1536	1657	1	208
						1690	9							
06	10740 X	9158	-0-	-1582 B	-0-	10	1	7549	2	N	1454	1467	1	195
						1599	9							
*07	10602 X	9400	-0-	-1202 B	-0-	7982	3	1418	9	N	1289	1274	1	210
						9982	3	1635	9	N	1486	1464	1	232
*08	9982 X	9517	-0-	-465 B	-0-	7882	3	1635	9	N	1486	1464	1	232
						91	1	7393	3	N	1106	1104	1	234
						1217	9							
*10	9982 X	9079	-0-	-903 B	-0-	350	1	7155	3	N	1431	1454	1	211
						1574	9							
*11	9210 X	8342	-0-	-868 B	-0-	440	1	6496	3	N	1278	1295	1	194
						1406	9							
12	9517 X	8389	-0-	-1128 B	-0-	13	1	6925	3	N	1319	1295	1	218
						1451	9							
TOTAL GAS PROD:		113,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,216								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14353 X	3667	-0-	-10686 B	-0-	383 1	2158 2	N	1024	1024	0		359
						1126 9							
02	7117 X	7117	-0-	-0- B	-0-	506 1	4484 2	N	1934	1934	0		359
						2127 9							
03	6664 X	6664	-0-	-0- B	-0-	510 1	4248 2	N	1733	1733	0		359
						1906 9							
04	6123 X	6123	-0-	-0- B	-0-	539 1	3884 2	N	1545	1545	0		359
						1700 9							
05	7595 X	5950	-0-	-1645 B	-0-	336 1	4086 2	N	1389	1267	0	184 1	297
						1528 9							
06	7350 X	5496	-0-	-1854 B	-0-	236 1	3883 2	N	1252	1252	0		297
						1377 9							
*07	7595 X	5561	-0-	-2034 B	-0-	363 1	3856 3	N	1220	163	0	1093 1	261
						1342 9							
*08	6665 X	5433	-0-	-1232 B	-0-	281 1	3743 3	N	1281	1288	0	161 1	93
						1409 9							
*09	6120 X	3111	-0-	-3009 B	-0-	191 1	1993 3	N	843	673	0	169 1	94
						927 9							
*10	5952 X	3173	-0-	-2779 B	-0-	343 1	2029 3	N	728	545	1		277
						801 9							
*11	5490 X	4341	-0-	-1149 B	-0-	373 1	2778 3	N	1082	501	0	552 1	306
						1190 9							
12	5549 X	3778	-0-	-1771 B	-0-	374 1	2234 3	N	1064	624	0	559 1	187
						1170 9							
TOTAL GAS PROD:		60,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,095							

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15779 X	7837	-0-	-7942 B	-0-	1866 1	4348 2	N	1475	1475	0		368
						1623 9							
02	13978 X	7418	-0-	-6560 B	-0-	1822 1	4091 2	N	1368	815	0	550 1	371
						1505 9							
03	14601 X	8223	-0-	-6378 B	-0-	1972 1	4699 2	N	1411	1411	0		371
						1552 9							
04	8820 X	8696	-0-	-124 B	-0-	2090 1	5112 2	N	1358	1177	0	186 1	366
						1494 9							
05	8558 X	8558	-0-	-0- B	-0-	2274 1	4693 2	N	1446	1187	0	186 1	439
						1591 9							
06	7950 X	4257	-0-	-3693 B	-0-	705 1	2734 2	N	744	102	0	549 1	532
						818 9							
*07	8990 X	3121	-0-	-5869 B	-0-	312 1	2326 3	N	439	545	1		426
						483 9							
*08	8990 X	865	-0-	-8125 B	-0-	231 1	371 3	N	239	183	1		482
						263 9							
*09	8700 X	182	-0-	-8518 B	-0-	182 1		N	-0-				482
*10	8556 X	187	-0-	-8369 B	-0-	187 1		N	-0-				482
*11	4260 X	299	-0-	-3961 B	-0-	299 1		N	-0-				482
12	3131 X	62	-0-	-3069 B	-0-	62 1		N	-0-				482
TOTAL GAS PROD:		49,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,480							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		18724 X	14801	-0-	-3923 B	-0-	257 1	12507 2	N	1852	1722 0			420	
							2037 9								
02		17516 X	13087	-0-	-4429 B	-0-	222 1	11231 2	N	1485	1485 0			420	
							1634 9								
03		14508 X	13748	-0-	-760 B	-0-	228 1	11736 2	N	1622	1622 0			420	
							1784 9								
04		14520 X	13073	-0-	-1447 B	-0-	211 1	11161 2	N	1546	1546 0			420	
							1701 9								
05		15004 X	13209	-0-	-1795 B	-0-	255 1	11247 2	N	1552	1552 0			420	
							1707 9								
06		14520 X	12330	-0-	-2190 B	-0-	147 1	10542 2	N	1492	1362 0	179 1		371	
							1641 9								
*07		13981 X	12309	-0-	-1672 B	-0-	91 1	10620 3	N	1453	1193 0	185 1		446	
							1598 9								
*08		13733 X	12098	-0-	-1635 B	-0-	171 1	10281 3	N	1496	1448 0	182 1		312	
							1646 9								
*09		13080 X	11419	-0-	-1661 B	-0-	206 1	9693 3	N	1382	1382 0			312	
							1520 9								
*10		13206 X	11751	-0-	-1455 B	-0-	279 1	9789 3	N	1530	1424 0	179 1		239	
							1683 9								
*11		12330 X	11026	-0-	-1304 B	-0-	270 1	9242 3	N	1376	1376 0			239	
							1514 9								
12		12307 X	11235	-0-	-1072 B	-0-	277 1	9412 3	N	1405	1405 0			239	
							1546 9								
TOTAL GAS PROD:			150,086											TOTAL CONDENSATE PROD:	18,191

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		17484 X	15159	-0-	-2325 B	-0-	1051 1	11201 2	N	2643	2643 0			410	
							2907 9								
02		16356 X	13238	-0-	-3118 B	-0-	924 1	9782 2	N	2302	2302 0			410	
							2532 9								
03		16337 X	13833	-0-	-2504 B	-0-	842 1	10315 2	N	2433	2433 0			410	
							2676 9								
04		15570 X	10115	-0-	-5455 B	-0-	525 1	7646 2	N	1767	1767 0			410	
							1944 9								
05		16514 X	16514	-0-	-0- B	-0-	558 1	13621 2	N	2123	2123 0			410	
							2335 9								
06		19731 X	19731	-0-	-0- B	-0-	314 1	16903 2	N	2285	2285 0			410	
							2514 9								
*07		14136 X	13834	-0-	-302 B	-0-	270 1	11123 3	N	2219	1889 0	178 1		562	
							2441 9								
*08		16523 X	12105	-0-	-4418 B	-0-	261 1	9799 3	N	1859	1827 0	177 1		417	
							2045 9								
*09		19740 X	10562	-0-	-9178 B	-0-	331 1	8427 3	N	1640	1640 0			417	
							1804 9								
*10		20398 X	11270	-0-	-9128 B	-0-	339 1	9005 3	N	1751	1751 0			417	
							1926 9								
*11		19740 X	9688	-0-	-10052 B	-0-	352 1	7606 3	N	1573	1573 0			417	
							1730 9								
12		13826 X	9615	-0-	-4211 B	-0-	355 1	7584 3	N	1524	1524 0			417	
							1676 9								
TOTAL GAS PROD:			155,664											TOTAL CONDENSATE PROD:	24,119

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8804 X	6989	-0-	-1815 B	-0-	68	1	6082	2	N	763	745	1	117
						839	9							
02	8062 X	6874	-0-	-1188 B	-0-	52	1	6210	2	N	556	554	1	119
						612	9							
03	8060 X	6880	-0-	-1180 B	-0-	89	1	6173	2	N	562	557	1	124
						618	9							
04	7350 X	6466	-0-	-884 B	-0-	183	1	5697	2	N	533	549	1	108
						586	9							
05	7347 X	6660	-0-	-687 B	-0-	62	1	5953	2	N	586	542	1	152
						645	9							
06	7110 X	6186	-0-	-924 B	-0-	19	1	5542	2	N	568	553	1	167
						625	9							
*07	7347 X	5966	-0-	-1381 B	-0-	63	1	5393	3	N	464	540	1	91
						510	9							
*08	6882 X	6281	-0-	-601 B	-0-	236	1	5417	3	N	571	543	1	119
						628	9							
*09	6480 X	5609	-0-	-871 B	-0-	338	1	4813	3	N	416	366	1	169
						458	9							
*10	6665 X	5819	-0-	-846 B	-0-	287	1	4996	3	N	487	543	1	113
						536	9							
*11	6180 X	5140	-0-	-1040 B	-0-	278	1	4490	3	N	338	365	1	86
						372	9							
12	6293 X	5447	-0-	-846 B	-0-	331	1	4487	3	N	572	561	1	97
						629	9							
TOTAL GAS PROD:		74,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,416								

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11160 X	9484	-0-	-1676 B	-0-	438	1	7318	2	N	1571	284	0	251
						1728	9					1117	1	
02	10440 X	8271	-0-	-2169 B	-0-	438	1	6653	2	N	1073	1073	0	251
						1180	9							
03	10664 X	9014	-0-	-1650 B	-0-	342	1	7410	2	N	1147	1147	0	251
						1262	9							
04	9540 X	8694	-0-	-846 B	-0-	7508	2	1186	9	N	1078	1078	0	251
05	9858 X	8752	-0-	-1106 B	-0-	7560	2	1192	9	N	1084	1084	0	251
06	9180 X	7985	-0-	-1195 B	-0-	247	1	6751	2	N	897	897	0	251
						987	9							
*07	9021 X	8659	-0-	-362 B	-0-	301	1	7119	3	N	1126	813	0	200
						1239	9					364	1	
*08	9021 X	8521	-0-	-500 B	-0-	247	1	7135	3	N	1035	1035	0	200
						1139	9							
*09	8700 X	7928	-0-	-772 B	-0-	220	1	6671	3	N	943	943	0	200
						1037	9							
*10	8742 X	8339	-0-	-403 B	-0-	252	1	6948	3	N	1035	1035	0	200
						1139	9							
*11	8370 X	7886	-0-	-484 B	-0-	286	1	6526	3	N	976	976	0	200
						1074	9							
12	8649 X	7749	-0-	-900 B	-0-	349	1	6298	3	N	1002	1002	0	200
						1102	9							
TOTAL GAS PROD:		101,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,967								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 268806		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13893 - 18340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578 X	10850	-0-	-2728 B	-0-	9563	2	1287 9	N	1170	319 0	899 1		388
02	12238 X	10231	-0-	-2007 B	-0-	8831	2	1400 9	N	1273	1122 0	187 1		352
03	11408 X	10591	-0-	-817 B	-0-	62	1	9241 2	N	1171	1171 0			352
04	11040 X	10034	-0-	-1006 B	-0-	1288	9	336 1	N	1104	1104 0			352
05	11098 X	10273	-0-	-825 B	-0-	1214	9	331 1	N	1108	1108 0			352
06	10590 X	9318	-0-	-1272 B	-0-	1219	9	50 1	N	739	317 0	538 1		236
*07	10943 X	10066	-0-	-877 B	-0-	813	9	46 1	N	1104	497 0	545 1		298
*08	10602 X	9795	-0-	-807 B	-0-	1214	9	8658 3	N	1034	1034 0			298
*09	10020 X	9192	-0-	-828 B	-0-	17	1	8104 3	N	974	974 0			298
*10	10261 X	9463	-0-	-798 B	-0-	1071	9	8364 3	N	999	999 0			298
*11	9750 X	8917	-0-	-833 B	-0-	7847	3	1070 9	N	973	973 0			298
12	10075 X	9101	-0-	-974 B	-0-	7982	3	1119 9	N	1017	1017 0			298
TOTAL GAS PROD:		117,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,666								

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 1MW		RRCID -> 268844		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13466		PERF.13255 - 13350				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LAMB UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268978		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8339 X	6465	-0-	-1874 B	-0-	2024	1	4056	2	N	350	371	1	86
						385	9							
02	7801 X	5248	-0-	-2553 B	-0-	1366	1	3278	2	N	549	547	1	88
						604	9							
03	8246 X	5586	-0-	-2660 B	-0-	1470	1	3698	2	N	380	368	1	100
						418	9							
04	7980 X	6175	-0-	-1805 B	-0-	1582	1	4395	2	N	180	184	1	96
						198	9							
05	7719 X	5062	-0-	-2657 B	-0-	676	1	3774	2	N	556	555	1	97
						612	9							
06	6270 X	808	-0-	-5462 B	-0-	425	1	383	9	N	348	356	1	89
*07	6386 X	5665	-0-	-721 B	-0-	437	1	4835	3	N	357	358	1	88
						393	9							
*08	6386 X	5118	-0-	-1268 B	-0-	469	1	4451	3	N	180	184	1	84
						198	9							
*09	6180 X	4552	-0-	-1628 B	-0-	444	1	3711	3	N	361	358	1	87
						397	9							
*10	5673 X	4442	-0-	-1231 B	-0-	477	1	3739	3	N	205	180	1	112
						226	9							
*11	5490 X	4335	-0-	-1155 B	-0-	659	1	3291	3	N	350	359	1	103
						385	9							
12	5673 X	4526	-0-	-1147 B	-0-	356	1	3779	3	N	355	372	1	86
						391	9							

TOTAL GAS PROD: 57,982

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,171

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 268989		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262					
01	12276 X	11764	-0-	-512 B	-0-	8695	2	3069	9	N	2790	1586	0	212
02	11484 X	10474	-0-	-1010 B	-0-	7772	2	2702	9	N	2456	2456	0	212
03	11346 X	10493	-0-	-853 B	-0-	7708	2	2785	9	N	2532	2532	0	212
04	11370 X	9776	-0-	-1594 B	-0-	7237	2	2539	9	N	2308	1937	0	214
05	11749 X	9609	-0-	-2140 B	-0-	7073	2	2536	9	N	2305	2305	0	214
06	11370 X	8961	-0-	-2409 B	-0-	6620	2	2341	9	N	2128	1866	0	109
*07	11191 X	8921	-0-	-2270 B	-0-	6629	3	2292	9	N	2084	1941	0	77
*08	10478 X	8754	-0-	-1724 B	-0-	6674	3	2080	9	N	1891	915	0	175
*09	9780 X	8531	-0-	-1249 B	-0-	207	1	6080	3	N	2040	971	0	339
						2244	9							
*10	9610 X	8114	-0-	-1496 B	-0-	126	1	6316	3	N	1520	1639	1	220
						1672	9							
*11	8970 X	5086	-0-	-3884 B	-0-	2	1	3689	3	N	1268	183	0	213
						1395	9							
12	8928 X	5342	-0-	-3586 B	-0-	70	1	3922	3	N	1227	596	0	291
						1350	9							

TOTAL GAS PROD: 105,825

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,549

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 269017		COMPL. DATE 05/31/2014			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572					
01	18879 X	17216	-0-	-1663 B	-0-	13149	2	4067	9	N	3697	3697	0	294
02	17574 X	15535	-0-	-2039 B	-0-	11853	2	3682	9	N	3347	3347	0	294
03	17546 X	15534	-0-	-2012 B	-0-	11762	2	3772	9	N	3429	3429	0	294
04	16980 X	14158	-0-	-2822 B	-0-	10653	2	3505	9	N	3186	3186	0	294
05	17205 X	13829	-0-	-3376 B	-0-	10385	2	3444	9	N	3131	3131	0	294
06	16650 X	12947	-0-	-3703 B	-0-	9819	2	3128	9	N	2844	2082	0	154
*07	16616 X	12714	-0-	-3902 B	-0-	9578	3	3136	9	N	2851	2671	0	156
*08	15531 X	12502	-0-	-3029 B	-0-	9389	3	3113	9	N	2830	2830	0	156
*09	14160 X	11492	-0-	-2668 B	-0-	8612	3	2880	9	N	2618	2618	0	156
*10	13826 X	10987	-0-	-2839 B	-0-	8151	3	2836	9	N	2578	2135	0	234
*11	12960 X	7916	-0-	-5044 B	-0-	6077	3	1839	9	N	1672	1646	1	260
12	12710 X	8885	-0-	-3825 B	-0-	6649	3	2236	9	N	2033	2021	1	272

TOTAL GAS PROD: 153,715

TOTAL CONDENSATE PROD: 34,216

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
SAUNDERS UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 269197		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725 X	12492	-0-	-2233 B	-0-	111	1	9442	2	N	2672	2213	0	553 1 249
						2939	9							
02	13079 X	10805	-0-	-2274 B	-0-	76	1	8219	2	N	2282	2282	0	249
						2510	9							
03	13361 X	10914	-0-	-2447 B	-0-	61	1	8316	2	N	2306	2306	0	249
						2537	9							
04	12930 X	9967	-0-	-2963 B	-0-	10	1	7669	2	N	2080	2080	0	249
						2288	9							
05	12493 X	9804	-0-	-2689 B	-0-	15	1	7554	2	N	2032	2032	0	249
						2235	9							
06	12090 X	9516	-0-	-2574 B	-0-	22	1	7381	2	N	1921	1921	0	249
						2113	9							
*07	11563 X	9256	-0-	-2307 B	-0-	11	1	7407	3	N	1671	848	0	909 1 163
						1838	9							
*08	10912 X	9327	-0-	-1585 B	-0-	11	1	7184	3	N	1938	1213	0	732 1 156
						2132	9							
*09	9960 X	8600	-0-	-1360 B	-0-	6719	3	1881	9	N	1710	1710	0	156
*10	9827 X	8596	-0-	-1231 B	-0-	63	1	6653	3	N	1709	1709	0	156
						1880	9							
*11	9510 X	8338	-0-	-1172 B	-0-	291	1	6257	3	N	1627	1627	0	156
						1790	9							
12	9331 X	6296	-0-	-3035 B	-0-	275	1	5127	3	N	813	112	0	543 1 314
						894	9							
TOTAL GAS PROD:		113,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,761								

STRAUBE UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 269503		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314				
01	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			606
02	290 X	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-			606
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			606
04	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-		6	2		N	-0-			606
05	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			606
06	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			606
*07	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			606
*08	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			606
*09	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			606
*10	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			606
*11	1608 X	1608	-0-	-0 B	-0-	1608	3			N	-0-			606
12	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			606
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16864 X	14118	-0-	-2746 B	-0-	309 1	11312 2	N		2270	2226 1		270
						2497 9							
02	15196 X	12741	-0-	-2455 B	-0-	251 1	10334 2	N		1960	2033 1		197
						2156 9							
03	15717 X	13463	-0-	-2254 B	-0-	252 1	10758 2	N		2230	2206 1		221
						2453 9							
04	14430 X	12273	-0-	-2157 B	-0-	263 1	9868 2	N		1947	1845 1		323
						2142 9							
05	14260 X	12416	-0-	-1844 B	-0-	343 1	9916 2	N		1961	2032 1		252
						2157 9							
06	13650 X	11673	-0-	-1977 B	-0-	374 1	9223 2	N		1887	1836 1		303
						2076 9							
*07	13609 X	11907	-0-	-1702 B	-0-	357 1	9492 3	N		1871	1820 1		354
						2058 9							
*08	13454 X	11451	-0-	-2003 B	-0-	28 1	9443 3	N		1800	1845 1		309
						1980 9							
*09	12270 X	10552	-0-	-1718 B	-0-	143 1	8768 3	N		1492	1470 1		331
						1641 9							
*10	12431 X	11432	-0-	-999 B	-0-	243 1	9130 3	N		1872	1846 1		357
						2059 9							
*11	11670 X	10276	-0-	-1394 B	-0-	216 1	8238 3	N		1656	1676 1		337
						1822 9							
12	11904 X	10344	-0-	-1560 B	-0-	20 1	8362 3	N		1784	1862 1		259
						1962 9							
TOTAL GAS PROD:		142,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,730							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223													
01	20739 X	16529	-0-	-4210 B	-0-	12 1	12141 2	N		3978	3926 0	188 1	147
						4376 9							
02	19401 X	14821	-0-	-4580 B	-0-	10909 2	3912 9	N		3556	3556 0		147
03	17205 X	15474	-0-	-1731 B	-0-	8 1	11528 2	N		3580	3580 0		147
						3938 9							
04	16650 X	14668	-0-	-1982 B	-0-	10957 2	3711 9	N		3374	3374 0		147
05	17205 X	14142	-0-	-3063 B	-0-	2 1	10519 2	N		3292	3292 0		147
						3621 9							
06	15990 X	13625	-0-	-2365 B	-0-	10231 2	3394 9	N		3085	3085 0		147
*07	15841 X	14063	-0-	-1778 B	-0-	10661 3	3402 9	N		3093	2871 0	179 1	190
*08	15469 X	13479	-0-	-1990 B	-0-	10230 3	3249 9	N		2954	2954 0		190
*09	14670 X	12448	-0-	-2222 B	-0-	9356 3	3092 9	N		2811	2723 0	182 1	96
*10	14136 X	11670	-0-	-2466 B	-0-	9077 3	2593 9	N		2357	1293 0	893 1	267
*11	13620 X	7309	-0-	-6311 B	-0-	5371 3	1938 9	N		1762	1803 1		226
12	14074 X	13512	-0-	-562 B	-0-	10392 3	3120 9	N		2836	6 0	2558 1	498
TOTAL GAS PROD:		161,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,678							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	16430 X	13465	-0-	-2965 B	-0-	754	1	10278	2	N	2212	2043	1	394
						2433	9							
02	14210 X	12764	-0-	-1446 B	-0-	831	1	9785	2	N	1953	2049	1	298
						2148	9							
03	15004 X	12962	-0-	-2042 B	-0-	892	1	9549	2	N	2292	2216	1	374
						2521	9							
04	13740 X	11981	-0-	-1759 B	-0-	728	1	9479	2	N	1613	1650	1	337
						1774	9							
05	14198 X	9903	-0-	-4295 B	-0-	158	1	8193	2	N	1411	5	0	278
						1552	9					1465	1	
06	13200 X	10731	-0-	-2469 B	-0-	164	1	8519	2	N	1862	1825	1	315
						2048	9							
*07	13640 X	10980	-0-	-2660 B	-0-	270	1	8723	3	N	1806	1809	1	312
						1987	9							
*08	12958 X	8156	-0-	-4802 B	-0-	262	1	6882	3	N	920	915	1	317
						1012	9							
*09	11970 X	11759	-0-	-211 B	-0-	263	1	9499	3	N	1815	1831	1	301
						1997	9							
*10	14484 X	14484	-0-	-0- B	-0-	365	1	12102	3	N	1834	1836	1	299
						2017	9							
*11	12270 X	12270	-0-	-0- B	-0-	396	1	9852	3	N	1838	508	0	333
						2022	9					1296	1	
12	12245 X	11441	-0-	-804 B	-0-	465	1	9049	3	N	1752	1752	0	333
						1927	9							
TOTAL GAS PROD:		140,896												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			21,308			

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	23157 X	18922	-0-	-4235 B	-0-	32	1	16409	2	N	2255	2155	0	107
						2481	9							
02	19546 X	16133	-0-	-3413 B	-0-	14219	2	1914	9	N	1740	1740	0	107
						13498	2	1797	9	N	1634	1634	0	107
03	20646 X	15295	-0-	-5351 B	-0-	12637	2	2102	9	N	1911	1569	0	92
						39	1	12683	2	N	1610	1610	0	92
04	18720 X	14739	-0-	-3981 B	-0-	1771	9							
05	18910 X	14493	-0-	-4417 B	-0-	165	1	11497	2	N	1271	1271	0	92
						1398	9							
*07	17236 X	13151	-0-	-4085 B	-0-	95	1	11377	3	N	1526	809	0	258
						1679	9					551	1	
*08	15283 X	12429	-0-	-2854 B	-0-	10893	3	1536	9	N	1396	1396	0	258
						9992	3	1418	9	N	1289	1289	0	258
*09	14730 X	11410	-0-	-3320 B	-0-	9866	3	1417	9	N	1288	1288	0	258
*10	14508 X	11283	-0-	-3225 B	-0-	9082	3	1339	9	N	1217	1217	0	258
*11	13050 X	10421	-0-	-2629 B	-0-	9121	3	1362	9	N	1238	1238	0	258
12	13144 X	10483	-0-	-2661 B	-0-									
TOTAL GAS PROD:		161,819												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			18,375			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014													TOTAL DEPTH 13416		PERF.13479 - 18620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		14229 X	12664	-0-	-1565 B	-0-	714	1	8976	2	N	2704	2704	0	343		
							2974	9									
02		13311 X	11274	-0-	-2037 B	-0-	853	1	7826	2	N	2359	2359	0	343		
							2595	9									
03		13330 X	11636	-0-	-1694 B	-0-	551	1	8036	2	N	2772	2414	0	366	1	335
							3049	9									
04		12300 X	10584	-0-	-1716 B	-0-	284	1	7840	2	N	2236	2236	0			335
							2460	9									
05		12679 X	10503	-0-	-2176 B	-0-	160	1	7935	2	N	2189	2189	0			335
							2408	9									
06		12270 X	9435	-0-	-2835 B	-0-	7398	2	2037	9	N	1852	1586	0	368	1	233
*07		12059 X	9046	-0-	-3013 B	-0-	7065	3	1981	9	N	1801	1801	0			233
*08		11625 X	8964	-0-	-2661 B	-0-	6857	3	2107	9	N	1915	1915	0			233
*09		10590 X	8332	-0-	-2258 B	-0-	6384	3	1948	9	N	1771	1771	0			233
*10		10509 X	8328	-0-	-2181 B	-0-	5	1	6367	3	N	1778	1778	0			233
							1956	9									
*11		9450 X	1406	-0-	-8044 B	-0-	16	1	1067	3	N	294	294	0			233
							323	9									
*12		10536 X	10536	-0-	-0- B	-0-	70	1	7988	3	N	2253	1166	0	924	1	396
							2478	9									
TOTAL GAS PROD:			112,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,924								

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014													TOTAL DEPTH 13018		PERF.13370 - 18293		
01		12772 X	7295	-0-	-5477 B	-0-	44	1	5903	2	N	1225	1292	1			167
							1348	9									
02		10962 X	6757	-0-	-4205 B	-0-	5140	2	1617	9	N	1470	1466	1			171
03		10850 X	6341	-0-	-4509 B	-0-	63	1	4726	2	N	1411	1449	1			133
							1552	9									
04		9540 X	6340	-0-	-3200 B	-0-	12	1	4766	2	N	1420	1291	1			262
							1562	9									
05		8742 X	6099	-0-	-2643 B	-0-	479	1	4326	2	N	1176	1260	1			178
							1294	9									
06		7050 X	5403	-0-	-1647 B	-0-	287	1	3924	2	N	1084	1050	1			212
							1192	9									
*07		7223 X	4969	-0-	-2254 B	-0-	143	1	3940	3	N	805	905	1			112
							886	9									
*08		6541 X	5369	-0-	-1172 B	-0-	30	1	4079	3	N	1145	1062	1			195
							1260	9									
*09		6585 X	6585	-0-	-0- B	-0-	3	1	5392	3	N	1082	1092	1			185
							1190	9									
*10		7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	44	1	5830	3	N	1115	1084	1			216
							1227	9									
*11		5400 X	5373	-0-	-27 B	-0-	145	1	4094	3	N	1031	1090	1			157
							1134	9									
12		6820 X	4443	-0-	-2377 B	-0-	199	1	3308	3	N	851	886	1			122
							936	9									
TOTAL GAS PROD:			72,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,815								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	564	-0-	-2722 B	-0-	351	1	213	9	N	194	188	1	91
02	2697 X	2036	-0-	-661 B	-0-	452	1	1357	2	N	206	187	1	110
						227	9							
03	2108 X	1926	-0-	-182 B	-0-	830	1	738	2	N	325	346	1	89
						358	9							
04	2040 X	1499	-0-	-541 B	-0-	381	1	1118	2	N	-0-			89
05	2170 X	1692	-0-	-478 B	-0-	128	1	1358	2	N	187	186	1	90
						206	9							
06	2100 X	1648	-0-	-452 B	-0-	5	1	1447	2	N	178	170	1	98
						196	9							
*07	2170 X	1580	-0-	-590 B	-0-	658	1	736	3	N	169	171	1	96
						186	9							
*08	1922 X	1595	-0-	-327 B	-0-	827	1	590	3	N	162	169	1	89
						178	9							
*09	1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	192	1	1449	3	N	169	181	1	77
						186	9							
*10	1705 X	1641	-0-	-64 B	-0-	15	1	1626	3	N	-0-			77
*11	1650 X	1253	-0-	-397 B	-0-	128	1	904	3	N	201	182	1	96
						221	9							
12	1891 X	143	-0-	-1748 B	-0-	143	1			N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		17,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,791								

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855														
01	14787 X	10519	-0-	-4268 B	-0-	292	1	8086	2	N	1946	1691	0	452
						2141	9							
02	11437 X	11437	-0-	-0- B	-0-	258	1	8507	2	N	2429	1581	0	578
						2672	9							
03	11889 X	11889	-0-	-0- B	-0-	238	1	8746	2	N	2641	1641	0	470
						2905	9							
04	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	3	1	8212	2	N	2231	2231	0	470
						2454	9							
05	12214 X	9716	-0-	-2498 B	-0-	87	1	7319	2	N	2100	2100	0	470
						2310	9							
06	11820 X	8810	-0-	-3010 B	-0-	202	1	6547	2	N	1874	1874	0	470
						2061	9							
*07	12214 X	8837	-0-	-3377 B	-0-	293	1	6479	3	N	1877	1699	0	468
						2065	9							
*08	11904 X	8651	-0-	-3253 B	-0-	279	1	6345	3	N	1843	1843	0	468
						2027	9							
*09	10680 X	7866	-0-	-2814 B	-0-	270	1	5785	3	N	1646	1646	0	468
						1811	9							
*10	9703 X	7593	-0-	-2110 B	-0-	340	1	5505	3	N	1589	1589	0	468
						1748	9							
*11	8820 X	8005	-0-	-815 B	-0-	349	1	5860	3	N	1633	1633	0	468
						1796	9							
12	8835 X	6609	-0-	-2226 B	-0-	361	1	4806	3	N	1311	1311	0	468
						1442	9							
TOTAL GAS PROD:		110,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,120								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A																													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM												
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882																													
01		27714 X	19029	-0-	-8685	B	-0-	318	1	15311	2	N	3091	2780	0	551	1	178											
								3400	9																				
02		14253 X	14253	-0-	-0-	B	-0-	163	1	10794	2	N	2996	2617	0	368	1	189											
								3296	9																				
03		23219 X	13385	-0-	-9834	B	-0-	146	1	10368	2	N	2610	2610	0			189											
								2871	9																				
04		22470 X	11916	-0-	-10554	B	-0-	3	1	9331	2	N	2347	2347	0			189											
								2582	9																				
05		23219 X	11436	-0-	-11783	B	-0-	208	1	8656	2	N	2338	2059	0	184	1	284											
								2572	9																				
06		18420 X	9405	-0-	-9015	B	-0-	103	1	7321	2	N	1801	1801	0			284											
								1981	9																				
*07		15221 X	8181	-0-	-7040	B	-0-	1	1	6739	3	N	1310	1310	0			284											
								1441	9																				
*08		13392 X	9334	-0-	-4058	B	-0-	5	1	7390	3	N	1763	1763	0			284											
								1939	9																				
*09		11910 X	7880	-0-	-4030	B	-0-	312	1	5970	3	N	1453	1453	0			284											
								1598	9																				
*10		11439 X	7228	-0-	-4211	B	-0-	196	1	5658	3	N	1249	196	0	920	1	417											
								1374	9																				
*11		9420 X	7665	-0-	-1755	B	-0-	132	1	6066	3	N	1334	1477	1			274											
								1467	9																				
12		9331 X	5213	-0-	-4118	B	-0-	169	1	3880	3	N	1058	427	0	738	1	167											
								1164	9																				
TOTAL GAS PROD: 124,925															TOTAL CONDENSATE PROD: 23,350														

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	19344 X	14200	-0-	-5144 B	-0-	363	1	11659	2	N	1980	1836	1	373
						2178	9							
02	18096 X	12491	-0-	-5605 B	-0-	255	1	10232	2	N	1822	1824	1	371
						2004	9							
03	17670 X	13337	-0-	-4333 B	-0-	383	1	10801	2	N	1957	2021	1	307
						2153	9							
04	15780 X	12535	-0-	-3245 B	-0-	368	1	10418	2	N	1590	1655	1	242
						1749	9							
05	15531 X	12376	-0-	-3155 B	-0-	416	1	10077	2	N	1712	1644	1	310
						1883	9							
06	13740 X	11351	-0-	-2389 B	-0-	376	1	9345	2	N	1482	1454	1	338
						1630	9							
*07	13361 X	11474	-0-	-1887 B	-0-	297	1	9406	3	N	1610	1629	1	319
						1771	9							
*08	13330 X	10575	-0-	-2755 B	-0-	126	1	8891	3	N	1416	1463	1	272
						1558	9							
*09	12540 X	9462	-0-	-3078 B	-0-	248	1	7752	3	N	1329	1272	1	329
						1462	9							
*10	12369 X	9446	-0-	-2923 B	-0-	250	1	7779	3	N	1288	1285	1	332
						1417	9							
*11	11340 X	8917	-0-	-2423 B	-0-	301	1	7085	3	N	1392	1449	1	275
						1531	9							
12	11470 X	8692	-0-	-2778 B	-0-	270	1	7046	3	N	1251	1269	1	257
						1376	9							
TOTAL GAS PROD:		134,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,829								

HAMILTON TRUST UNIT C														
WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	12834 X	9758	-0-	-3076 B	-0-	8	1	8164	2	N	1442	1455	1	185
						1586	9							
02	11426 X	9065	-0-	-2361 B	-0-	2	1	7442	2	N	1474	1480	1	179
						1621	9							
03	11191 X	9298	-0-	-1893 B	-0-	4	1	7856	2	N	1307	1285	1	201
						1438	9							
04	10830 X	8613	-0-	-2217 B	-0-	17	1	7099	2	N	1361	1424	1	138
						1497	9							
05	10602 X	8598	-0-	-2004 B	-0-	376	1	6836	2	N	1260	1240	1	158
						1386	9							
06	9450 X	7881	-0-	-1569 B	-0-	305	1	6393	2	N	1075	1093	1	140
						1183	9							
*07	9703 X	7803	-0-	-1900 B	-0-	3	1	6460	3	N	1218	1097	1	261
						1340	9							
*08	9300 X	7602	-0-	-1698 B	-0-	106	1	6213	3	N	1166	1276	1	151
						1283	9							
*09	8610 X	7527	-0-	-1083 B	-0-	6306	3	1221	9	N	1110	910	1	351
						10	1	5969	3	N	952	913	1	390
*10	8587 X	7026	-0-	-1561 B	-0-	1047	9							
						3	1	5730	3	N	990	1101	1	279
*11	7890 X	6822	-0-	-1068 B	-0-	1089	9							
						5620	3	1192	9	N	1084	1096	1	267
12	7812 X	6812	-0-	-1000 B	-0-									
TOTAL GAS PROD:		96,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,439								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25513 X	17749	-0-	-7764 B	-0-	14955	2	2794	9	N	2540	2568	1	251
02		20619 X	16205	-0-	-4414 B	-0-	13645	2	2560	9	N	2327	2210	1	368
03		20615 X	17295	-0-	-3320 B	-0-	14230	2	3065	9	N	2786	2891	1	263
04		19950 X	16024	-0-	-3926 B	-0-	13420	2	2604	9	N	2367	2380	1	250
05		19468 X	15738	-0-	-3730 B	-0-	13261	2	2477	9	N	2252	2171	1	331
06		17190 X	14961	-0-	-2229 B	-0-	12475	2	2486	9	N	2260	2160	1	431
*07		17329 X	14351	-0-	-2978 B	-0-	12046	3	2305	9	N	2095	2173	1	353
*08		17298 X	13796	-0-	-3502 B	-0-	11535	3	2261	9	N	2055	1983	1	425
*09		16020 X	12656	-0-	-3364 B	-0-	10761	3	1895	9	N	1723	1799	1	349
*10		15748 X	12996	-0-	-2752 B	-0-	1	1	10960	3	N	1850	1813	1	386
							2035	9							
*11		14970 X	12380	-0-	-2590 B	-0-	10199	3	2181	9	N	1983	2021	1	348
12		14353 X	11910	-0-	-2443 B	-0-	10042	3	1868	9	N	1698	1806	1	240
TOTAL GAS PROD:			176,061	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,936								

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241															
01		37727 X	28813	-0-	-8914 B	-0-	214	1	20737	2	N	7147	7147	0	108
							7862	9							
02		35293 X	24051	-0-	-11242 B	-0-	343	1	17440	2	N	5698	3995	0	136
							6268	9					1675	1	
03		37727 X	29882	-0-	-7845 B	-0-	222	1	21608	2	N	7320	7320	0	136
							8052	9							
04		34920 X	28140	-0-	-6780 B	-0-	159	1	20489	2	N	6811	6811	0	136
							7492	9							
05		34193 X	27760	-0-	-6433 B	-0-	229	1	20214	2	N	6652	6652	0	136
							7317	9							
06		28920 X	24070	-0-	-4850 B	-0-	212	1	17422	2	N	5851	5851	0	136
							6436	9							
*07		29884 X	22751	-0-	-7133 B	-0-	273	1	16342	3	N	5578	3973	0	102
							6136	9					1639	1	
*08		29884 X	21465	-0-	-8419 B	-0-	15497	3	5968	9	N	5425	5425	0	102
*09		28140 X	18372	-0-	-9768 B	-0-	7	1	12952	3	N	4921	4921	0	102
							5413	9							
*10		27745 X	18298	-0-	-9447 B	-0-	9	1	13079	3	N	4736	3130	0	50
							5210	9							
*11		24060 X	17836	-0-	-6224 B	-0-	10	1	13093	3	N	4303	4303	0	50
							4733	9							
12		22754 X	16572	-0-	-6182 B	-0-	3	1	11990	3	N	4163	3963	0	63
							4579	9					187	1	
TOTAL GAS PROD:			278,010	TOTAL CONDENSATE PROD:			68,605								

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
01		49011 X	44	-0-	-48967 B	-0-	18	1	26	2	N	-0-	-0-		190
02		41557 X	-0-	-0-	-41557 B	-0-					N	-0-	-0-		190
03		25048 X	-0-	-0-	-25048 B	-0-					N	-0-	-0-		190
04		330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	-0-		190
05		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-		190
06		40 X	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-		190
*07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		190
*08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		190
*09		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-		190
*10		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-		190
*11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-		190
*12		35 X	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-	-0-		190
TOTAL GAS PROD:			119	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
01		57784 X	54713	-0-	-3071 B	-0-	352	1	41777	2	N	11440	11440	0	25			
							12584	9										
02		54056 X	44151	-0-	-9905 B	-0-	289	1	34092	2	N	8882	8882	0	25			
							9770	9										
03		57784 X	51099	-0-	-6685 B	-0-	314	1	40104	2	N	9710	9710	0	25			
							10681	9										
04		54840 X	48527	-0-	-6313 B	-0-	264	1	38261	2	N	9093	8260	0	122			
							10002	9					736	1				
05		55211 X	20125	-0-	-35086 B	-0-	310	1	15519	2	N	3905	3826	0	27			
							4296	9						174	1			
06		52950 X	35797	-0-	-17153 B	-0-	95	1	27664	2	N	7307	7307	0	27			
							8038	9										
*07		51088 X	37939	-0-	-13149 B	-0-	139	1	29279	3	N	7746	7041	0	26			
							8521	9						706	1			
*08		51088 X	33674	-0-	-17414 B	-0-	173	1	25965	3	N	6851	6851	0	26			
							7536	9										
*09		48540 X	29311	-0-	-19229 B	-0-	152	1	22611	3	N	5953	5953	0	26			
							6548	9										
*10		37944 X	30862	-0-	-7082 B	-0-	234	1	23860	3	N	6153	5747	0	61			
							6768	9						371	1			
*11		36720 X	28295	-0-	-8425 B	-0-	4	1	22040	3	N	5683	5683	0	61			
							6251	9										
12		37944 X	27293	-0-	-10651 B	-0-	21102	3	6191	9	N	5628	5628	0	61			
TOTAL GAS PROD:			441,786												TOTAL CONDENSATE PROD:	88,351		

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009																		
01		15221 X	9946	-0-	-5275 B	-0-	8128	2	1818	9	N	1653	1297	0	206			
02		12847 X	9344	-0-	-3503 B	-0-	7662	2	1682	9	N	1529	1529	0	206			
03		12741 X	9279	-0-	-3462 B	-0-	7672	2	1607	9	N	1461	1461	0	206			
04		11160 X	8400	-0-	-2760 B	-0-	6898	2	1502	9	N	1365	1318	0	74			
05		11532 X	8664	-0-	-2868 B	-0-	7181	2	1483	9	N	1348	1348	0	74			
06		9660 X	7960	-0-	-1700 B	-0-	6640	2	1320	9	N	1200	1200	0	74			
*07		9982 X	7693	-0-	-2289 B	-0-	6510	3	1183	9	N	1075	1075	0	74			
*08		9269 X	8789	-0-	-480 B	-0-	7370	3	1419	9	N	1290	1290	0	74			
*09		8400 X	8125	-0-	-275 B	-0-	6894	3	1231	9	N	1119	1119	0	74			
*10		8649 X	7837	-0-	-812 B	-0-	6522	3	1315	9	N	1195	1111	0	158			
*11		8520 X	6454	-0-	-2066 B	-0-	263	1	5133	3	N	962	962	0	158			
							1058	9										
12		8804 X	7031	-0-	-1773 B	-0-	395	1	5602	3	N	940	449	0	95			
							1034	9										
TOTAL GAS PROD:			99,522												TOTAL CONDENSATE PROD:	15,137		

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
D BAKER UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 274458		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13021 - 19394	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	65317 X	42747	-0-	-22570 B	-0-	241	1	32693	2	N	123
						9813	9				
02	61103 X	51669	-0-	-9434 B	-0-	446	1	40029	2	N	123
						11194	9				
03	65317 X	61423	-0-	-3894 B	-0-	411	1	48081	2	N	123
						12931	9				
04	59490 X	52293	-0-	-7197 B	-0-	388	1	40951	2	N	123
						10954	9				
05	61473 X	49742	-0-	-11731 B	-0-	39467	2	10275	9	N	68
06	59430 X	42099	-0-	-17331 B	-0-	33367	2	8732	9	N	68
*07	61411 X	39215	-0-	-22196 B	-0-	31204	3	8011	9	N	27
*08	61411 X	36456	-0-	-24955 B	-0-	28693	3	7763	9	N	27
*09	52290 X	32814	-0-	-19476 B	-0-	144	1	25710	3	N	71
						6960	9				
*10	49755 X	29686	-0-	-20069 B	-0-	23450	3	6236	9	N	71
*11	42090 X	26434	-0-	-15656 B	-0-	87	1	20602	3	N	49
						5745	9				
12	39215 X	27828	-0-	-11387 B	-0-	425	1	21881	3	N	49
						5522	9				
TOTAL GAS PROD:		492,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		94,668					

D BAKER UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 274459		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13031 - 18898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	42408 X	42084	-0-	-324 B	-0-	14	1	33126	2	N	179
						8944	9				
02	54111 X	54111	-0-	-0- B	-0-	2	1	43253	2	N	77
						10856	9				
03	52552 X	52552	-0-	-0- B	-0-	42076	2	10476	9	N	77
04	44656 X	44656	-0-	-0- B	-0-	13	1	36331	2	N	177
						8312	9				
05	43335 X	43335	-0-	-0- B	-0-	313	1	34310	2	N	71
						8712	9				
06	41040 X	35565	-0-	-5475 B	-0-	164	1	28469	2	N	71
						6932	9				
*07	42408 X	33697	-0-	-8711 B	-0-	224	1	26932	3	N	64
						6541	9				
*08	42408 X	28483	-0-	-13925 B	-0-	199	1	22582	3	N	64
						5702	9				
*09	41040 X	30559	-0-	-10481 B	-0-	149	1	24951	3	N	159
						5459	9				
*10	42408 X	34129	-0-	-8279 B	-0-	441	1	27791	3	N	159
						5897	9				
*11	35580 X	30311	-0-	-5269 B	-0-	251	1	24976	3	N	159
						5084	9				
12	33697 X	29041	-0-	-4656 B	-0-	24146	3	4895	9	N	159
TOTAL GAS PROD:		458,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		79,828					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	64635 X	41787	-0-	-22848 B	-0-	235 1	32561 2	N	8174	8174 0			76	
						8991 9								
02	64108 X	64108	-0-	-0- B	-0-	240 1	50845 2	N	11839	11839 0			76	
						13023 9								
03	64635 X	58327	-0-	-6308 B	-0-	174 1	46724 2	N	10390	10390 0			76	
						11429 9								
04	54810 X	49234	-0-	-5576 B	-0-	126 1	39681 2	N	8570	8570 0			76	
						9427 9								
05	64635 X	49763	-0-	-14872 B	-0-	204 1	40315 2	N	8404	8404 0			76	
						9244 9								
06	62550 X	43466	-0-	-19084 B	-0-	254 1	35293 2	N	7199	6806 0	365 1		104	
						7919 9								
*07	64635 X	39644	-0-	-24991 B	-0-	196 1	32250 3	N	6544	5916 0	549 1		183	
						7198 9								
*08	58342 X	36399	-0-	-21943 B	-0-	107 1	29614 3	N	6071	6071 0			183	
						6678 9								
*09	49230 X	30221	-0-	-19009 B	-0-	204 1	24340 3	N	5161	5161 0			183	
						5677 9								
*10	49755 X	32331	-0-	-17424 B	-0-	216 1	26589 3	N	5024	4240 0	818 1		149	
						5526 9								
*11	43470 X	33574	-0-	-9896 B	-0-	177 1	27576 3	N	5292	4207 0	1097 1		137	
						5821 9								
12	39649 X	30924	-0-	-8725 B	-0-	178 1	25697 3	N	4590	4590 0			137	
						5049 9								
TOTAL GAS PROD:		509,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		87,258								

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690														
01	54591 X	38091	-0-	-16500 B	-0-	78 1	30664 2	N	6681	6681 0			22	
						7349 9								
02	46864 X	32599	-0-	-14265 B	-0-	408 1	25936 2	N	5686	5510 0	173 1		25	
						6255 9								
03	47616 X	32880	-0-	-14736 B	-0-	466 1	26109 2	N	5732	5732 0			25	
						6305 9								
04	42390 X	30767	-0-	-11623 B	-0-	314 1	24576 2	N	5343	5343 0			25	
						5877 9								
05	41695 X	31283	-0-	-10412 B	-0-	77 1	25252 2	N	5413	5413 0			25	
						5954 9								
06	36870 X	27114	-0-	-9756 B	-0-	74 1	21889 2	N	4683	4683 0			25	
						5151 9								
*07	34844 X	27076	-0-	-7768 B	-0-	202 1	21763 3	N	4646	4219 0	363 1		89	
						5111 9								
*08	32891 X	26186	-0-	-6705 B	-0-	378 1	20795 3	N	4557	4557 0			89	
						5013 9								
*09	30780 X	24391	-0-	-6389 B	-0-	123 1	19473 3	N	4359	4359 0			89	
						4795 9								
*10	31279 X	24636	-0-	-6643 B	-0-	21 1	19757 3	N	4416	4416 0			89	
						4858 9								
*11	27120 X	22761	-0-	-4359 B	-0-	56 1	18171 3	N	4122	4122 0			89	
						4534 9								
12	27063 X	22484	-0-	-4579 B	-0-	25 1	18040 3	N	4017	3810 0	180 1		116	
						4419 9								
TOTAL GAS PROD:		340,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,655								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																									
GOHLKE UNIT A														WELL #: 3		RRCID -> 276287		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13688 - 17874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
01		40300 X	32123	-0-	-8177 B	-0-	892 1	27030 2		N	3819	3819	0			86									
							4201 9																		
02		35264 X	28122	-0-	-7142 B	-0-	723 1	23766 2		N	3303	3202	0	167	1	20									
							3633 9																		
03		35185 X	25176	-0-	-10009 B	-0-	683 1	21237 2		N	2960	2960	0			20									
							3256 9																		
04		32130 X	23422	-0-	-8708 B	-0-	736 1	19663 2		N	2748	2748	0			20									
							3023 9																		
05		32798 X	24487	-0-	-8311 B	-0-	565 1	20718 2		N	2913	2913	0			20									
							3204 9																		
06		31080 X	19695	-0-	-11385 B	-0-	457 1	16707 2		N	2301	2301	0			20									
							2531 9																		
*07		30070 X	20111	-0-	-9959 B	-0-	518 1	16966 3		N	2388	2148	0	177	1	83									
							2627 9																		
*08		25172 X	21467	-0-	-3705 B	-0-	530 1	18453 3		N	2258	2258	0			83									
							2484 9																		
*09		23700 X	20514	-0-	-3186 B	-0-	558 1	17665 3		N	2083	2083	0			83									
							2291 9																		
*10		24490 X	19992	-0-	-4498 B	-0-	556 1	17135 3		N	2092	2092	0			83									
							2301 9																		
*11		19710 X	18970	-0-	-740 B	-0-	548 1	16219 3		N	2003	2003	0			83									
							2203 9																		
12		21204 X	18239	-0-	-2965 B	-0-	589 1	15510 3		N	1945	1945	0			83									
							2140 9																		
TOTAL GAS PROD:			272,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			30,813																

FRANZ UNIT A														WELL #: 4		RRCID -> 276664		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13519 - 18655			
01		72756 X	72756	-0-	-0- B	-0-	85 1	60920 2		N	10683	10683	0			59									
							11751 9																		
02		74108 X	74108	-0-	-0- B	-0-	7 1	62674 2		N	10388	10388	0			59									
							11427 9																		
03		70339 X	70291	-0-	-48 B	-0-	59393 2	10898 9		N	9907	9907	0			59									
							2 1	54810 2		N	8983	8983	0			59									
04		68070 X	64693	-0-	-3377 B	-0-	9881 9																		
05		70339 X	63025	-0-	-7314 B	-0-	53517 2	9508 9		N	8644	8644	0			59									
							45625 2	8131 9		N	7392	7392	0			59									
06		68070 X	53756	-0-	-14314 B	-0-	43774 3	7763 9		N	7057	6456	0	546	1	114									
*07		70339 X	51537	-0-	-18802 B	-0-	44473 3	7020 9		N	6382	6121	0	184	1	191									
*08		70277 X	51493	-0-	-18784 B	-0-	59 1	41969 3		N	5838	5838	0			191									
*09		64680 X	48450	-0-	-16230 B	-0-	6422 9																		
10		63023 X	47219	-0-	-15804 B	-0-	485 1	40540 3		N	5631	5631	0			191									
							6194 9																		
*11		53760 X	42859	-0-	-10901 B	-0-	442 1	36800 3		N	5106	5106	0			191									
							5617 9																		
12		51522 X	41194	-0-	-10328 B	-0-	502 1	35172 3		N	5018	5018	0			191									
							5520 9																		
TOTAL GAS PROD:			681,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			91,029																

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		72013 X	48673	-0-	-23340 B	-0-	330	1	40779	2	N	6876	6531	0	371 1	51
							7564	9								
02		67367 X	55330	-0-	-12037 B	-0-	333	1	46612	2	N	7623	7623	0		51
							8385	9								
03		72013 X	54515	-0-	-17498 B	-0-	486	1	45991	2	N	7307	7307	0		51
							8038	9								
04		69690 X	46908	-0-	-22782 B	-0-	447	1	39447	2	N	6376	6376	0		51
							7014	9								
05		64728 X	45334	-0-	-19394 B	-0-	501	1	38109	2	N	6113	6113	0		51
							6724	9								
06		57240 X	36890	-0-	-20350 B	-0-	344	1	31127	2	N	4926	4926	0		51
							5419	9								
*07		59148 X	38659	-0-	-20489 B	-0-	427	1	32686	3	N	5042	4543	0	525 1	25
							5546	9								
*08		54529 X	33688	-0-	-20841 B	-0-	520	1	28779	3	N	3990	3990	0		25
							4389	9								
*09		46920 X	31673	-0-	-15247 B	-0-	345	1	26920	3	N	4007	4007	0		25
							4408	9								
*10		45322 X	32329	-0-	-12993 B	-0-	27828	3	4501	9	N	4092	4092	0		25
*11		37410 X	30466	-0-	-6944 B	-0-	26333	3	4133	9	N	3757	3757	0		25
12		38657 X	28323	-0-	-10334 B	-0-	24377	3	3946	9	N	3587	3335	0	186 1	91
TOTAL GAS PROD:			482,788				TOTAL CONDENSATE PROD:			63,696						

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		33883 X	20394	-0-	-13489 B	-0-	467	1	17196	2	N	2483	2417	1		341
							2731	9								
02		30334 X	19471	-0-	-10863 B	-0-	568	1	16726	2	N	1979	2036	1		284
							2177	9								
03		27497 X	18606	-0-	-8891 B	-0-	526	1	15852	2	N	2025	2034	1		275
							2228	9								
04		21960 X	15945	-0-	-6015 B	-0-	491	1	13657	2	N	1634	1664	1		245
							1797	9								
05		20801 X	14962	-0-	-5839 B	-0-	466	1	12540	2	N	1778	1833	1		190
							1956	9								
06		20130 X	13012	-0-	-7118 B	-0-	421	1	11011	2	N	1436	1441	1		185
							1580	9								
*07		20801 X	12701	-0-	-8100 B	-0-	381	1	10725	3	N	1450	1457	1		178
							1595	9								
*08		18600 X	12574	-0-	-6026 B	-0-	352	1	10612	3	N	1464	1466	1		176
							1610	9								
*09		15960 X	11354	-0-	-4606 B	-0-	329	1	9562	3	N	1330	1092	1		414
							1463	9								
*10		14973 X	11069	-0-	-3904 B	-0-	485	1	9340	3	N	1131	1289	1		256
							1244	9								
*11		13020 X	10351	-0-	-2669 B	-0-	494	1	8481	3	N	1251	1265	1		242
							1376	9								
12		12710 X	10759	-0-	-1951 B	-0-	504	1	8758	3	N	1361	1282	1		321
							1497	9								
TOTAL GAS PROD:			171,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,322						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 3		RRCID -> 276972		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	38626 X	25850	-0-	-12776 B	-0-	518	1 19528 2	N	5276	5176 1	509
						5804	9				
02	33669 X	23815	-0-	-9854 B	-0-	381	1 18348 2	N	4624	4765 1	368
						5086	9				
03	29016 X	24008	-0-	-5008 B	-0-	353	1 18701 2	N	4504	4567 1	305
						4954	9				
04	28080 X	18881	-0-	-9199 B	-0-	284	1 14381 2	N	3833	3817 1	321
						4216	9				
05	29016 X	19236	-0-	-9780 B	-0-	511	1 14383 2	N	3947	3975 1	293
						4342	9				
06	25020 X	18552	-0-	-6468 B	-0-	481	1 13880 2	N	3810	3667 1	436
						4191	9				
*07	25451 X	17421	-0-	-8030 B	-0-	458	1 13282 3	N	3346	3456 1	326
						3681	9				
*08	23994 X	16624	-0-	-7370 B	-0-	380	1 12556 3	N	3353	3447 1	232
						3688	9				
*09	18870 X	13742	-0-	-5128 B	-0-	445	1 10524 3	N	2521	2533 1	220
						2773	9				
*10	19251 X	12548	-0-	-6703 B	-0-	539	1 9115 3	N	2631	2571 1	280
						2894	9				
*11	18540 X	15232	-0-	-3308 B	-0-	419	1 11372 3	N	3128	3132 1	276
						3441	9				
12	17422 X	15201	-0-	-2221 B	-0-	282	1 11412 3	N	3188	3122 1	342
						3507	9				
TOTAL GAS PROD:		221,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,161					

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 3		RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091			
01	41943 X	26054	-0-	-15889 B	-0-	3	1 22968 2	N	2803	2802 1	225
						3083	9				
02	35293 X	25255	-0-	-10038 B	-0-	22617	2 2638 9	N	2398	2410 1	213
						21076	2 2900 9	N	2636	2570 1	279
03	33139 X	23976	-0-	-9163 B	-0-	17444	2 2015 9	N	1832	1844 1	267
04	27960 X	19459	-0-	-8501 B	-0-	16447	2 2235 9	N	2032	2011 1	288
05	27776 X	18682	-0-	-9094 B	-0-	14631	2 1782 9	N	1620	1633 1	275
06	26130 X	16413	-0-	-9717 B	-0-	13870	3 1979 9	N	1799	1799 1	275
*07	27001 X	15849	-0-	-11152 B	-0-	13197	3 1789 9	N	1626	1638 1	263
*08	23963 X	14986	-0-	-8977 B	-0-	11855	3 1428 9	N	1298	1286 1	275
*09	19470 X	13283	-0-	-6187 B	-0-	11598	3 1734 9	N	1576	1648 1	203
*10	18693 X	13332	-0-	-5361 B	-0-	10286	3 1453 9	N	1321	1291 1	233
*11	16410 X	11739	-0-	-4671 B	-0-	10109	3 1612 9	N	1465	1476 1	222
12	15841 X	11721	-0-	-4120 B	-0-						
TOTAL GAS PROD:		210,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,406					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 277274		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13667 - 20462						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	105829 X	105829	-0-	-0- B	-0-	375	1	81259	2	N	21995	21995	0	55		
						24195	9									
02	81084 X	80151	-0-	-933 B	-0-	307	1	61754	2	N	16445	16445	0	55		
						18090	9									
03	86676 X	85692	-0-	-984 B	-0-	370	1	65444	2	N	18071	18071	0	55		
						19878	9									
04	83880 X	71811	-0-	-12069 B	-0-	244	1	55374	2	N	14721	14721	0	55		
						16193	9									
05	86676 X	83494	-0-	-3182 B	-0-	686	1	64616	2	N	16538	16222	0	371	1	-0-
						18192	9									
06	83880 X	74143	-0-	-9737 B	-0-	504	1	57495	2	N	14676	14491	0	161	1	24
						16144	9									
*07	85684 X	68927	-0-	-16757 B	-0-	208	1	53863	3	N	13505	12425	0	1080	1	24
						14856	9									
*08	85684 X	64935	-0-	-20749 B	-0-	306	1	50671	3	N	12689	12689	0			24
						13958	9									
*09	80790 X	57746	-0-	-23044 B	-0-	95	1	45123	3	N	11389	11389	0			24
						12528	9									
*10	83483 X	54891	-0-	-28592 B	-0-	80	1	42659	3	N	11047	11047	0			24
						12152	9									
*11	74130 X	50064	-0-	-24066 B	-0-	74	1	38976	3	N	10013	10013	0			24
						11014	9									
12	68913 X	48575	-0-	-20338 B	-0-	141	1	38090	3	N	9404	9052	0	349	1	27
						10344	9									

TOTAL GAS PROD: 846,258

TOTAL CONDENSATE PROD: 170,493

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 5		RRCID -> 277479		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13064		PERF.13272 - 18272						
01	62248 X	43579	-0-	-18669 B	-0-	669	1	32655	2	N	9323	9195	1			390
						10255	9									
02	58232 X	31080	-0-	-27152 B	-0-	560	1	23507	2	N	6375	6569	1			196
						7013	9									
03	62248 X	39572	-0-	-22676 B	-0-	759	1	30002	2	N	8010	7743	1			463
						8811	9									
04	53640 X	32610	-0-	-21030 B	-0-	688	1	24850	2	N	6429	6481	1			411
						7072	9									
05	49197 X	30322	-0-	-18875 B	-0-	612	1	22831	2	N	6254	6116	1			549
						6879	9									
06	42180 X	24693	-0-	-17487 B	-0-	389	1	18852	2	N	4956	4969	1			536
						5452	9									
*07	39587 X	21742	-0-	-17845 B	-0-	84	1	16877	3	N	4346	4472	1			410
						4781	9									
*08	39587 X	18065	-0-	-21522 B	-0-	84	1	13941	3	N	3673	3598	1			485
						4040	9									
*09	32610 X	16134	-0-	-16476 B	-0-	58	1	12561	3	N	3195	3459	1			221
						3515	9									
*10	30318 X	22258	-0-	-8060 B	-0-	33	1	17427	3	N	4362	4368	1			215
						4798	9									
*11	24690 X	20481	-0-	-4209 B	-0-	51	1	16477	3	N	3594	3474	1			335
						3953	9									
12	21731 X	21615	-0-	-116 B	-0-	252	1	17172	3	N	3810	3845	1			300
						4191	9									

TOTAL GAS PROD: 322,151

TOTAL CONDENSATE PROD: 64,327

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	66743 X	49748	-0-	-16995 B	-0-	5	1	38048	2	N	10632	10582	1	427
						11695	9							
02	62437 X	35112	-0-	-27325 B	-0-	89	1	27058	2	N	7241	7323	1	345
						7965	9							
03	66743 X	45227	-0-	-21516 B	-0-	1	1	35357	2	N	8972	8864	1	453
						9869	9							
04	54810 X	38292	-0-	-16518 B	-0-	1	1	30081	2	N	7464	7517	1	400
						8210	9							
05	55862 X	35531	-0-	-20331 B	-0-	5	1	27703	2	N	7112	6862	1	650
						7823	9							
06	48150 X	29422	-0-	-18728 B	-0-	347	1	23228	2	N	5315	5699	1	266
						5847	9							
*07	45229 X	26634	-0-	-18595 B	-0-	595	1	20656	3	N	4894	4880	1	280
						5383	9							
*08	45229 X	24466	-0-	-20763 B	-0-	496	1	19011	3	N	4508	4508	1	280
						4959	9							
*09	38280 X	19988	-0-	-18292 B	-0-	465	1	15677	3	N	3496	3447	1	329
						3846	9							
*10	35526 X	18244	-0-	-17282 B	-0-	348	1	14147	3	N	3408	3442	1	295
						3749	9							
*11	29430 X	17592	-0-	-11838 B	-0-	142	1	13983	3	N	3152	3106	1	341
						3467	9							
12	26629 X	17045	-0-	-9584 B	-0-	36	1	13769	3	N	2945	2937	1	349
						3240	9							
TOTAL GAS PROD:		357,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,139								

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	63798 X	44477	-0-	-19321 B	-0-	272	1	36311	2	N	7176	7176	0	51
						7894	9							
02	59682 X	30656	-0-	-29026 B	-0-	285	1	24962	2	N	4917	4480	0	113
						5409	9				375	1		
03	59861 X	41599	-0-	-18262 B	-0-	209	1	34310	2	N	6436	6436	0	113
						7080	9							
04	51330 X	40219	-0-	-11111 B	-0-	29	1	33724	2	N	5878	5878	0	113
						6466	9							
05	48019 X	36851	-0-	-11168 B	-0-	219	1	30826	2	N	5278	4902	0	121
						5806	9				368	1		
06	43050 X	31361	-0-	-11689 B	-0-	47	1	26396	2	N	4471	4471	0	121
						4918	9							
*07	41602 X	29309	-0-	-12293 B	-0-	132	1	24606	3	N	4155	3781	0	128
						4571	9				367	1		
*08	41602 X	27096	-0-	-14506 B	-0-	113	1	22723	3	N	3873	3873	0	128
						4260	9							
*09	40230 X	23201	-0-	-17029 B	-0-	63	1	19432	3	N	3369	3069	0	63
						3706	9							
*10	36859 X	23964	-0-	-12895 B	-0-	87	1	20564	3	N	3012	202	0	146
						3313	9				2727	1		
*11	31350 X	26633	-0-	-4717 B	-0-	13	1	23049	3	N	3246	3164	0	44
						3571	9				184	1		
12	29295 X	22879	-0-	-6416 B	-0-	9	1	19870	3	N	2727	2727	0	44
						3000	9							
TOTAL GAS PROD:		378,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,538								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		68200 X	45550	-0-	-22650 B	-0-	634	1	33430	2	N	10442	10222	1	447
							11486	9							
02		61770 X	35923	-0-	-25847 B	-0-	596	1	27078	2	N	7499	7555	1	391
							8249	9							
03		62620 X	39026	-0-	-23594 B	-0-	520	1	29257	2	N	8408	8622	1	177
							9249	9							
04		53310 X	31461	-0-	-21849 B	-0-	564	1	23096	2	N	7092	6843	1	426
							7801	9							
05		50251 X	30236	-0-	-20015 B	-0-	535	1	22330	2	N	6701	6872	1	255
							7371	9							
06		44070 X	24513	-0-	-19557 B	-0-	569	1	17995	2	N	5408	5388	1	275
							5949	9							
*07		39029 X	22699	-0-	-16330 B	-0-	659	1	16412	3	N	5116	5168	1	223
							5628	9							
*08		39029 X	19606	-0-	-19423 B	-0-	707	1	13750	3	N	4681	4316	1	588
							5149	9							
*09		31470 X	16426	-0-	-15044 B	-0-	631	1	11718	3	N	3706	3995	1	299
							4077	9							
*10		30225 X	17985	-0-	-12240 B	-0-	553	1	12918	3	N	4104	4209	1	194
							4514	9							
*11		24510 X	15028	-0-	-9482 B	-0-	453	1	10789	3	N	3442	3302	1	334
							3786	9							
12		22692 X	16341	-0-	-6351 B	-0-	418	1	12012	3	N	3555	3643	1	246
							3911	9							
TOTAL GAS PROD:			314,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			70,154						

HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		69595 X	55909	-0-	-13686 B	-0-	840	1	42533	2	N	11396	11381	1	450
							12536	9							
02		65105 X	42872	-0-	-22233 B	-0-	468	1	32727	2	N	8797	8848	1	399
							9677	9							
03		69595 X	54772	-0-	-14823 B	-0-	514	1	42579	2	N	10617	10537	1	479
							11679	9							
04		63360 X	47391	-0-	-15969 B	-0-	519	1	36709	2	N	9239	9136	1	582
							10163	9							
05		57877 X	42222	-0-	-15655 B	-0-	430	1	33398	2	N	7631	7795	1	418
							8394	9							
06		54120 X	35060	-0-	-19060 B	-0-	600	1	27350	2	N	6464	6287	1	595
							7110	9							
*07		54777 X	30945	-0-	-23832 B	-0-	471	1	24247	3	N	5661	5882	1	374
							6227	9							
*08		54777 X	27410	-0-	-27367 B	-0-	506	1	20958	3	N	5405	4882	1	897
							5946	9							
*09		47400 X	21486	-0-	-25914 B	-0-	546	1	17034	3	N	3551	4168	1	280
							3906	9							
*10		42222 X	21578	-0-	-20644 B	-0-	594	1	16334	3	N	4227	4189	1	318
							4650	9							
*11		35070 X	22277	-0-	-12793 B	-0-	596	1	17217	3	N	4058	3835	1	541
							4464	9							
12		30938 X	22431	-0-	-8507 B	-0-	645	1	17751	3	N	3668	3838	1	371
							4035	9							
TOTAL GAS PROD:			424,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			80,714						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 8		RRCID -> 277912		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13185 - 18446					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	71145 X	57221	-0-	-13924 B	-0-	3	1	43831	2	N	12170	11814	1		665
						13387	9								
02	66555 X	38554	-0-	-28001 B	-0-	26	1	29795	2	N	7939	8316	1		288
						8733	9								
03	71145 X	45836	-0-	-25309 B	-0-	4	1	35755	2	N	9161	9141	1		308
						10077	9								
04	68430 X	38987	-0-	-29443 B	-0-	30559	2	8428	9	N	7662	7544	1		426
05	63395 X	36595	-0-	-26800 B	-0-		1	28618	2	N	7251	7240	1		437
						7976	9								
06	55380 X	31364	-0-	-24016 B	-0-	24455	2	6909	9	N	6281	6453	1		265
*07	45849 X	28417	-0-	-17432 B	-0-	22429	3	5988	9	N	5444	5364	1		345
*08	45849 X	26754	-0-	-19095 B	-0-	20503	3	6251	9	N	5683	5400	1		628
*09	39000 X	22417	-0-	-16583 B	-0-	17624	3	4793	9	N	4357	4158	1		827
*10	36580 X	21764	-0-	-14816 B	-0-	17195	3	4569	9	N	4154	4562	1		419
*11	31350 X	21493	-0-	-9857 B	-0-	16771	3	4722	9	N	4293	4209	1		503
12	28427 X	22000	-0-	-6427 B	-0-	17682	3	4318	9	N	3925	3814	1		614
TOTAL GAS PROD:		391,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,320									

STRAUBE UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 278311		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13620 - 19887					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	69688 X	69411	-0-	-277 B	-0-	120	1	52872	2	N	14926	14926	0		113
						16419	9								
02	65192 X	60800	-0-	-4392 B	-0-	585	1	46387	2	N	12571	10207	0	2224 1	253
						13828	9								
03	69688 X	61107	-0-	-8581 B	-0-	942	1	45906	2	N	12963	12328	1		888
						14259	9								
04	67440 X	53893	-0-	-13547 B	-0-	865	1	41288	2	N	10673	11002	1		559
						11740	9								
05	69409 X	54648	-0-	-14761 B	-0-	864	1	41572	2	N	11102	11211	1		450
						12212	9								
06	67170 X	51739	-0-	-15431 B	-0-	854	1	38892	2	N	10903	71	0	10765 1	517
						11993	9								
*07	65007 X	40026	-0-	-24981 B	-0-	1043	1	30225	3	N	7962	8201	1		278
						8758	9								
*08	61101 X	49119	-0-	-11982 B	-0-	567	1	37915	3	N	9670	9667	1		281
						10637	9								
*09	53880 X	47272	-0-	-6608 B	-0-	448	1	36706	3	N	9198	8705	1		774
						10118	9								
*10	54653 X	47024	-0-	-7629 B	-0-	381	1	36649	3	N	9085	9537	1		322
						9994	9								
*11	51750 X	46006	-0-	-5744 B	-0-	329	1	35570	3	N	9188	9254	1		256
						10107	9								
12	49104 X	45771	-0-	-3333 B	-0-	252	1	35285	3	N	9304	8881	1		679
						10234	9								
TOTAL GAS PROD:		626,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		127,545									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	66865 X	66865	-0-	-0- B	-0-	615	1	50425	2	N	14386	13968	0	373	136
						15825	9								
02	61596 X	60239	-0-	-1357 B	-0-	1	1	46222	2	N	12742	9848	0	2788	242
						14016	9								
03	65844 X	60708	-0-	-5136 B	-0-	1	1	47554	2	N	11957	11829	1		370
						13153	9								
04	63720 X	55047	-0-	-8673 B	-0-	1	1	42323	2	N	11566	11434	1		502
						12723	9								
05	65844 X	23445	-0-	-42399 B	-0-	19006	2	4439	9	N	4035	4185	1		352
06	63720 X	54851	-0-	-8869 B	-0-	43165	2	11686	9	N	10624	10706	1		270
*07	64387 X	47234	-0-	-17153 B	-0-	270	1	36706	3	N	9325	9301	1		294
						10258	9								
*08	60698 X	55814	-0-	-4884 B	-0-	642	1	43206	3	N	10878	10736	1		436
						11966	9								
*09	55050 X	51582	-0-	-3468 B	-0-	692	1	40121	3	N	9790	9514	1		712
						10769	9								
*10	56668 X	52447	-0-	-4221 B	-0-	787	1	40576	3	N	10076	10077	1		711
						11084	9								
*11	54840 X	49813	-0-	-5027 B	-0-	693	1	38893	3	N	9297	9625	1		383
						10227	9								
12	55614 X	48975	-0-	-6639 B	-0-	648	1	38283	3	N	9131	9122	1		392
						10044	9								
TOTAL GAS PROD:		627,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		123,807									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650															
01	155913 X	155913	-0-	-0- B	-0-	335	1	125520	2	N	27325	27325	0		137
						30058	9								
02	128430 X	128430	-0-	-0- B	-0-	446	1	103354	2	N	22391	21567	0	717	244
						24630	9								
03	118716 X	118716	-0-	-0- B	-0-	327	1	95796	2	N	20539	20510	0	173	100
						22593	9								
04	103800 X	93938	-0-	-9862 B	-0-	264	1	75775	2	N	16272	16272	0		100
						17899	9								
05	107260 X	84941	-0-	-22319 B	-0-	916	1	69044	2	N	13619	1557	0	11784	378
						14981	9								
06	103800 X	80741	-0-	-23059 B	-0-	934	1	64858	2	N	13590	13199	1		769
						14949	9								
*07	107260 X	74794	-0-	-32466 B	-0-	745	1	61172	3	N	11706	2589	0	9639	247
						12877	9								
*08	107260 X	66032	-0-	-41228 B	-0-	183	1	53845	3	N	10913	10913	0		247
						12004	9								
*09	93930 X	58175	-0-	-35755 B	-0-	254	1	47533	3	N	9444	9444	0		247
						10388	9								
*10	84940 X	53223	-0-	-31717 B	-0-	299	1	43435	3	N	8626	8626	0		247
						9489	9								
*11	80730 X	46311	-0-	-34419 B	-0-	306	1	37674	3	N	7574	7556	0	181	84
						8331	9								
12	74803 X	42760	-0-	-32043 B	-0-	326	1	34673	3	N	7055	7055	0		84
						7761	9								
TOTAL GAS PROD:		1,003,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		169,054									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	182153 X	13886	-0-	-168267 B	-0-	11792	2	2094	9	N	1904	1484	1	837
02	116000 X	47852	-0-	-68148 B	-0-	42137	2	5715	9	N	5195	5687	1	345
03	124000 X	98419	-0-	-25581 B	-0-	3	1	85511	2	N	11732	11428	1	649
						12905	9							
04	130171 X	130171	-0-	-0- B	-0-	114715	2	15456	9	N	14051	13923	1	777
05	124000 X	119417	-0-	-4583 B	-0-	105654	2	13763	9	N	12512	12820	1	469
06	107670 X	107670	-0-	-0- B	-0-	94884	2	12786	9	N	11624	11448	1	645
*07	124000 X	104876	-0-	-19124 B	-0-	304	1	92350	3	N	11111	11308	1	448
						12222	9							
*08	124000 X	97695	-0-	-26305 B	-0-	86214	3	11481	9	N	10437	10263	1	622
*09	120000 X	86177	-0-	-33823 B	-0-	1	1	76048	3	N	9207	9204	1	625
						10128	9							
*10	119412 X	80869	-0-	-38543 B	-0-	1	1	71201	3	N	8788	8473	1	940
						9667	9							
*11	107670 X	73246	-0-	-34424 B	-0-	4	1	64969	3	N	7521	7940	1	521
						8273	9							
12	104873 X	69475	-0-	-35398 B	-0-	3	1	61026	3	N	7678	7648	1	551
						8446	9							
TOTAL GAS PROD:		1,029,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		111,760								

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
01	269570 X	125730	-0-	-143840 B	-0-	1022	1	107420	2	N	15716	15551	1	659
						17288	9							
02	109218 X	109218	-0-	-0- B	-0-	1206	1	93536	2	N	13160	13444	1	375
						14476	9							
03	112057 X	112057	-0-	-0- B	-0-	919	1	95823	2	N	13923	13418	1	880
						15315	9							
04	101340 X	86536	-0-	-14804 B	-0-	844	1	74888	2	N	9822	10103	1	599
						10804	9							
05	104718 X	71545	-0-	-33173 B	-0-	980	1	61750	2	N	8014	8206	1	407
						8815	9							
06	101340 X	57867	-0-	-43473 B	-0-	1056	1	49071	2	N	7036	6787	1	656
						7740	9							
*07	104718 X	27968	-0-	-76750 B	-0-	750	1	24248	3	N	2700	2734	1	622
						2970	9							
*08	104718 X	44487	-0-	-60231 B	-0-	749	1	38742	3	N	4542	4379	1	785
						4996	9							
*09	86550 X	37512	-0-	-49038 B	-0-	542	1	33234	3	N	3396	3978	1	203
						3736	9							
*10	71548 X	38830	-0-	-32718 B	-0-	762	1	34036	3	N	3665	3669	1	199
						4032	9							
*11	57870 X	33774	-0-	-24096 B	-0-	582	1	29346	3	N	3496	3137	1	558
						3846	9							
12	44485 X	30474	-0-	-14011 B	-0-	654	1	26388	3	N	3120	2972	1	706
						3432	9							
TOTAL GAS PROD:		775,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		88,590								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

06		0	14085	-0-	14085 B	14085	262	1	9621	2	N	3820	3820	0		-0-	
							4202	9									
*07		0	119110	-0-	119110 B	133195	1009	1	86085	3	N	29105	27001	0	1962	1	142
							32016	9									
*08	259616	X	126421	-0-	-133195 B	-0-	2080	1	92015	3	N	29387	29222	0	182	1	125
							32326	9									
*09	126929	X	126929	-0-	-0- B	-0-	1820	1	93209	3	N	29000	29000	0			125
							31900	9									
*10	106423	X	104897	-0-	-1526 B	-0-	1152	1	76491	3	N	24776	22616	0	2009	1	276
							27254	9									
*11	123935	X	123935	-0-	-0- B	-0-	1680	1	91366	3	N	28081	28081	0			276
							30889	9									
*12	126016	X	126016	-0-	-0- B	-0-	2284	1	92923	3	N	28008	28284	0			-0-
							30809	9									
TOTAL GAS PROD:			741,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			172,177								

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494																	
06		0	18069	-0-	18069 B	18069	21	1	12650	2	N	4907	4907	0		-0-	
							5398	9									
*07		0	115400	-0-	115400 B	133469	871	1	82802	3	N	28843	26455	0	1977	1	411
							31727	9									
*08	244486	X	111017	-0-	-133469 B	-0-	1654	1	80281	3	N	26438	23599	0	3091	1	159
							29082	9									
*09	110821	X	110821	-0-	-0- B	-0-	1517	1	80939	3	N	25786	25108	0	543	1	294
							28365	9									
*10	102527	X	102527	-0-	-0- B	-0-	1668	1	74956	3	N	23548	21298	0	2169	1	375
							25903	9									
*11	99688	X	99688	-0-	-0- B	-0-	2489	1	73160	3	N	21854	21112	0	734	1	383
							24039	9									
*12	108022	X	108022	-0-	-0- B	-0-	2879	1	78966	3	N	23797	24180	0			-0-
							26177	9									
TOTAL GAS PROD:			665,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			155,173								

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630																	
*07		0	12665	-0-	12665 B	12665	24	1	9041	3	N	3273	3273	0		-0-	
							3600	9									
*08	118578	X	105913	-0-	-12665 B	-0-	374	1	79847	3	N	23356	23356	0		-0-	
							25692	9									
*09	98575	X	98575	-0-	-0- B	-0-	336	1	75071	3	N	21062	19460	0	1452	1	150
							23168	9									
*10	96045	X	96045	-0-	-0- B	-0-	73594	3	22451	9	N	20410	20410	0		150	
*11	82161	X	82161	-0-	-0- B	-0-	63187	3	18974	9	N	17249	17249	0		150	
12	79608	X	71918	-0-	-7690 B	-0-	55286	3	16632	9	N	15120	15244	0		26	
TOTAL GAS PROD:			467,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			100,470								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R. BORCHARDT UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 280730		COMPL. DATE 07/26/2016				TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	0	12465	-0-	12465 B	12465	47	1	8743	3	N	3341	3341	0	-0-
						3675	9							
*08	127995 X	115530	-0-	-12465 B	-0-	523	1	86562	3	N	25859	25859	0	-0-
						28445	9							
*09	96547 X	96547	-0-	-0- B	-0-	709	1	72858	3	N	20891	19465	0	1097 1 329
						22980	9							
*10	87921 X	87921	-0-	-0- B	-0-	1431	1	65578	3	N	19011	19011	0	329
						20912	9							
*11	83940 X	71633	-0-	-12307 B	-0-	903	1	53654	3	N	15524	15524	0	329
						17076	9							
12	86738 X	62301	-0-	-24437 B	-0-	752	1	46494	3	N	13686	14015	0	-0-
						15055	9							
TOTAL GAS PROD:		446,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		98,312								

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 6		RRCID -> 280750		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543				
06	0	16788	-0-	16788 B	16788	11649	2	5139	9	N	4672	4672	0	-0-
*07	0	105547	-0-	105547 B	122335	75912	3	29635	9	N	26941	24769	0	1798 1 374
*08	253333 X	130998	-0-	-122335 B	-0-	96535	3	34463	9	N	31330	31330	0	374
*09	130774 X	130774	-0-	-0- B	-0-	97580	3	33194	9	N	30176	30176	0	374
*10	129417 X	129417	-0-	-0- B	-0-	48	1	96681	3	N	29716	29293	0	366 1 431
						32688	9							
*11	130532 X	130532	-0-	-0- B	-0-	98447	3	32085	9	N	29168	26413	0	2890 1 296
*12	135760 X	135760	-0-	-0- B	-0-	102739	3	33021	9	N	30019	29643	0	374 1 298
TOTAL GAS PROD:		779,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		182,022								

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 7		RRCID -> 280856		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281				
06	0	10072	-0-	10072 B	10072	148	1	6943	2	N	2710	2710	0	-0-
						2981	9							
*07	0	102764	-0-	102764 B	112836	989	1	74401	3	N	24885	22780	0	1783 1 322
						27374	9							
*08	DELQ PR	147651	-0-	147651 B	260487	1036	1	108955	3	N	34236	34236	0	322
						37660	9							
*09	383996 X	123509	-0-	-260487 B	-0-	887	1	91285	3	N	28488	28488	0	322
						31337	9							
*10	114917 X	91539	-0-	-23378 B	-0-	895	1	66693	3	N	21774	21248	0	353 1 495
						23951	9							
*11	116790 X	116790	-0-	-0- B	-0-	1082	1	86139	3	N	26881	26881	0	495
						29569	9							
*12	123513 X	123513	-0-	-0- B	-0-	1713	1	91000	3	N	28000	27421	0	921 1 153
						30800	9							
TOTAL GAS PROD:		715,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		166,974								

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 280857		COMPL. DATE 07/26/2016				TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190				
*07	0	13485	-0-	13485 B	13485	9844	3	3641	9	N	3310	3310	0	-0-
*08	127012 X	113527	-0-	-13485 B	-0-	85471	3	28056	9	N	25505	25086	0	357 1 62
*09	97238 X	97238	-0-	-0- B	-0-	1	1	73698	3	N	21399	20017	0	1279 1 165
						23539	9							
*10	87978 X	85415	-0-	-2563 B	-0-	64363	3	21052	9	N	19138	19138	0	165
*11	85140 X	70378	-0-	-14762 B	-0-	53291	3	17087	9	N	15534	8546	0	6773 1 380
12	87978 X	60997	-0-	-26981 B	-0-	46073	3	14924	9	N	13567	13947	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		441,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		98,453								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.			126758									
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #:	1	RRCID ->	263753	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6445 - 7266	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CWR MANAGEMENT LLC			195786	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WESTHOFF SWD		WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7642 - 7834	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MIGURA		WELL #:	1	RRCID ->	252842	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	11105 - 16787	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	165	181	1	72	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	92	92	1	72	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	135			207	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	116	193	1	130	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	85	162	1	53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	49			102	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	196	188	1	110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	111	188	1	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	106	61	1	78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	49			127	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	81	180	1	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	60			88	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,245			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
KRAUSE		WELL #:		1	RRCID ->	255061	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.13375	- 16375			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 X	457	-0-	-1713 B	-0-	308	3	149	9	N	135			272
02		2204 X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					N	-0-			272
03		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			272
04		2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-			272
05		2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			272
06		450 X	51	-0-	-399 B	-0-	51	3			N	-0-			272
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			272
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			272
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			272
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			272
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			272
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			272
TOTAL GAS PROD:			508			TOTAL CONDENSATE PROD:			135						

LANIK UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13485	- 17020			
01		5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	884	1	3069	3	N	1089	994	1	239
							1198	9							
02		4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	836	1	2757	3	N	877	1034	1	82
							965	9							
03		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	883	1	2986	3	N	1002	952	1	132
							1102	9							
04		3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	714	1	1525	3	N	794	500	1	426
							873	9							
05		5302 X	5302	-0-	-0- B	-0-	773	1	3252	3	N	1161	1467	1	120
							1277	9							
06		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	798	1	2412	3	N	888	732	1	177
							977	9					99	5	
07		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	894	1	2174	3	N	975	945	1	207
							1073	9							
08		4643 X	4643	-0-	-0- B	-0-	848	1	2738	3	N	961	958	1	210
							1057	9							
09		4641 X	4641	-0-	-0- B	-0-	792	1	2845	3	N	913	936	1	187
							1004	9							
10		5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	893	1	3047	3	N	982	934	1	235
							1080	9							
11		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	870	1	2200	3	N	829	869	1	195
							912	9							
*12		4586 X	4586	-0-	-0- B	-0-	678	1	2903	3	N	914	915	1	194
							1005	9							
TOTAL GAS PROD:			54,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,385						

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13412	- 17879			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KRAUSE B		WELL #:		1	RRCID ->	257509	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12967	- 18440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13144 X	6642	-0-	-6502 B	-0-	288	1	4370	3	N	1804	1809	1	182
						1984	9							
02	12296 X	4422	-0-	-7874 B	-0-	353	1	2720	3	N	1226	1209	1	199
						1349	9							
03	7037 X	6004	-0-	-1033 B	-0-	422	1	3747	3	N	1668	1640	1	227
						1835	9							
04	7080 X	5995	-0-	-1085 B	-0-	436	1	3856	3	N	1548	1633	1	142
						1703	9							
05	7192 X	4315	-0-	-2877 B	-0-	327	1	2814	3	N	1067	1084	1	125
						1174	9							
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		27,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,313								

OLIVER A		WELL #:		1	RRCID ->	258092	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12944	- 18351		
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	527 N	376	-0-	-151 B	-13474	111	1	112	3	N	133	1	8	250
						7	4	146	9					
*02	493 N	968	-0-	475 B	-12999	199	1	587	3	N	165	183	1	232
						182	9							
*03	527 N	1720	-0-	1193 B	-11806	441	1	1072	3	N	188	363	1	57
						207	9							
*04	510 N	1178	-0-	668 B	-11138	298	1	605	3	N	236	178	1	115
						15	4	260	9					
*05	527 N	717	-0-	190 B	-10948	134	1	458	3	N	114	189	1	40
						125	9							
*06	510 N	820	-0-	310 B	-10638	154	1	536	3	N	118			158
						130	9							
*07	527 N	1211	-0-	684 B	-9954	287	1	724	3	N	182	177	1	163
						200	9							
*08	527 N	1089	-0-	562 B	-9392	286	1	643	3	N	145	181	1	127
						160	9							
*09	510 N	1120	-0-	610 B	-8782	438	1	525	3	N	143	188	1	82
						157	9							
*10	527 N	842	-0-	315 B	-8467	463	1	203	3	N	160	157	1	85
						176	9							
*11	510 N	483	-0-	-27 B	-8467	345	1	138	9	N	125			210
12	527 N	591	-0-	64 B	-8403	245	1	285	3	N	55	175	1	90
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		11,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MIGURA 1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259772	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	13258	PERF.13267	- 17748		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9300 X	9156	-0-	-144 B	-58290	1338	1	5875	3	N	1766	1856	1	145
						1943	9							
02	8700 X	8930	-0-	230 B	-58060	1152	1	5860	3	N	1744	1809	1	80
						1918	9							
03	9300 X	9240	-0-	-60 B	-58060	1351	1	5994	3	N	1723	1631	1	172
						1895	9							
04	9000 X	7581	-0-	-1419 B	-58060	1070	1	4825	3	N	1533	1304	1	401
						1686	9							
05	9300 X	8095	-0-	-1205 B	-58060	1346	1	4855	3	N	1722	1908	1	215
						1894	9							
06	8850 X	7467	-0-	-1383 B	-58060	1301	1	4444	3	N	1565	1682	1	98
						1722	9							
07	9052 X	8594	-0-	-458 B	-58060	1347	1	5491	3	N	1596	1617	1	77
						1756	9							
08	8711 X	4244	-0-	-4467 B	-58060	704	1	2664	3	N	796	709	1	164
						876	9							
*09	7320 X	-0-	-0-	-7320 B	-58060					N	-0-	128	1	36
10	8618 X	-0-	-0-	-8618 B	-58060					N	-0-			36
*11	8310 X	872	-0-	-7438 B	-58060	19	1	549	3	N	276			312
						304	9							
12	8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-58060					N	-0-	181	1	131
TOTAL GAS PROD:		64,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,721						

LANIK B		WELL #:		1H	RRCID ->	259780	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13285	- 18725
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-207861				N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3069 X	2251	-0-	-818 B	-0-	289	1	1338	3	N	567	712	108
						624	9						
02	2494 X	1712	-0-	-782 B	-0-	282	1	859	3	N	519	400	227
						571	9						
03	2666 X	1976	-0-	-690 B	-0-	323	1	829	3	N	749	875	101
						824	9						
04	2580 X	2369	-0-	-211 B	-0-	350	1	1451	3	N	516	489	128
						568	9						
05	2418 X	2278	-0-	-140 B	-0-	453	1	1258	3	N	515	434	209
						567	9						
06	2257 X	2257	-0-	-0- B	-0-	411	1	1328	3	N	471	355	325
						518	9						
07	2480 X	2450	-0-	-30 B	-0-	404	1	1500	3	N	496	706	115
						546	9						
08	2449 X	2360	-0-	-89 B	-0-	437	1	1402	3	N	474	354	235
						521	9						
09	2370 X	2282	-0-	-88 B	-0-	466	1	1313	3	N	457	550	142
						503	9						
10	4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	492	1	3109	3	N	671	731	82
						738	9						
*11	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	837	1	2290	3	N	469	358	193
						516	9						
12	2449 X	142	-0-	-2307 B	-0-	43	1	77	3	N	20		213
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		28,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,924							

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4092 X	4162	-0-	70 B	-22464	843	1	2466	3	N	775	840	95
						853	9						
02	3828 X	449	-0-	-3379 B	-22464	237	1	212	9	N	193	172	113
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-22464					N	-0-	3 8	113
04	3960 X	518	-0-	-3442 B	-22464	34	1	32	3	N	102		215
						340	4	112	9				
05	4092 X	5443	-0-	1351 B	-21113	539	1	3648	4	N	1142	1139	218
						1256	9						
06	3960 X	2090	-0-	-1870 B	-21113	208	1	1496	4	N	351	382	187
						386	9						
07	961 X	5543	-0-	4582 B	-16531	475	1	4012	4	N	960	935	212
						1056	9						
08	4092 X	5055	-0-	963 B	-15568	808	1	2904	3	N	954	951	215
						294	4	1049	9				
09	3960 X	5169	-0-	1209 B	-14359	870	1	3412	3	N	806	739	282
						887	9						
10	4092 X	5165	-0-	1073 B	-13286	898	1	3425	3	N	765	740	307
						842	9						
*11	3960 X	4836	-0-	876 B	-12410	870	1	3176	3	N	718	803	222
						790	9						
12	4092 X	4844	-0-	752 B	-11658	883	1	3146	3	N	741	668	295
						815	9						
TOTAL GAS PROD:		43,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,507							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 261095		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	18455 X	18455	-0-	-0- B	-0-	261 1 2363 9	15831 3	N	2148	2265 1	4 8	262
02	14905 X	14905	-0-	-0- B	-0-	194 1 1816 9	12895 3	N	1651	1636 1	9 8	268
03	16954 X	16954	-0-	-0- B	-0-	1065 1 1813 9	14076 3	N	1648	1807 1	1 8	108
04	14378 X	14378	-0-	-0- B	-0-	1365 1 1738 9	11275 3	N	1580	1456 1	2 8	230
05	14787 X	12579	-0-	-2208 B	-0-	913 1 1630 9	10036 3	N	1482	1327 1		385
06	14310 X	12449	-0-	-1861 B	-0-	762 1 1485 9	10202 3	N	1350	1517 1		218
07	14787 X	12509	-0-	-2278 B	-0-	806 1 1537 9	10166 3	N	1397	1355 1		260
08	14787 X	11410	-0-	-3377 B	-0-	889 1 1548 9	8973 3	N	1407	1480 1		187
09	14310 X	10242	-0-	-4068 B	-0-	264 1 1439 9	8539 3	N	1308	1295 1		200
10	12865 X	11730	-0-	-1135 B	-0-	787 1 1539 9	9404 3	N	1399	1486 1		113
*11	12450 X	10510	-0-	-1940 B	-0-	759 1 1477 9	8274 3	N	1343	1261 1		195
12	12524 X	11773	-0-	-751 B	-0-	1884 1 1669 9	8220 3	N	1517	1519 1		193
TOTAL GAS PROD:		157,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,230						

MUIR D		WELL #: 1H		RRCID -> 262037		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163				
01	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	1354 1 757 9	1580 3	N	688	663 1		220
02	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	1239 1 655 9	1324 3	N	595	690 1		125
03	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	1343 1 746 9	1440 3	N	678	555 1		248
04	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	1317 1 646 9	1474 3	N	587	663 1		172
05	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	1191 1 669 9	1260 3	N	608	564 1		216
06	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	810 1 633 9	1440 3	N	575	639 1		152
07	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	837 1 652 9	1441 3	N	593	570 1		175
08	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	837 1 627 9	1953 3	N	570	570 1		175
09	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	804 1 597 9	2132 3	N	543	568 1		150
10	2516 X	2516	-0-	-0- B	-0-	854 1 587 9	1075 3	N	534	526 1		158
*11	2430 X	1985	-0-	-445 B	-0-	1201 1 563 9	221 3	N	512	533 1		137
12	2511 X	2146	-0-	-365 B	-0-	1364 1 563 9	219 3	N	512	549 1		100
TOTAL GAS PROD:		36,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,995						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819																	
01		3286 X	3249	-0-	-37 B	-113704	2964	3	285	9	N	259	191	1			225
02		3074 X	2920	-0-	-154 B	-113704	2676	3	244	9	N	222	365	1			82
03		3286 X	2925	-0-	-361 B	-113704	2671	3	254	9	N	231	171	1			142
04		3180 X	2728	-0-	-452 B	-113704	2502	3	226	9	N	205	179	1			168
05		3286 X	2761	-0-	-525 B	-113704	2537	3	224	9	N	204	179	1			193
06		3150 X	2700	-0-	-450 B	-113704	2491	3	209	9	N	190	188	1			195
07		3131 X	2729	-0-	-402 B	-113704	2532	3	197	9	N	179	182	1			192
08		2914 X	2692	-0-	-222 B	-113704	2496	3	196	9	N	178	122	1			248
09		2730 X	2648	-0-	-82 B	-113704	2460	3	188	9	N	171	334	1			85
*10		2790 X	2686	-0-	-104 B	-113704	2486	3	200	9	N	182	190	1			77
*11		2700 X	2566	-0-	-134 B	-113704	2365	3	201	9	N	183	180	1			80
12		2728 X	2487	-0-	-241 B	-113704	2264	3	223	9	N	203	178	1			105

TOTAL GAS PROD: 33,091

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,407

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673																	
01		4371 X	3483	-0-	-888 B	-0-	1198	1	1860	3	N	386	364	1			164
							425	9									
02		4089 X	3087	-0-	-1002 B	-0-	1156	1	1551	3	N	345	358	1			151
							380	9									
03		4433 X	3357	-0-	-1076 B	-0-	1222	1	1754	3	N	346	329	1			168
							381	9									
04		4500 X	3138	-0-	-1362 B	-0-	1199	1	1597	3	N	311	333	1			146
							342	9									
05		4650 X	3241	-0-	-1409 B	-0-	1215	1	1667	3	N	326	346	1			126
							359	9									
06		3360 X	3096	-0-	-264 B	-0-	1187	1	1573	3	N	305	179	1	1	8	251
							336	9									
07		3348 X	3343	-0-	-5 B	-0-	1230	1	1784	3	N	299	349	1			201
							329	9									
08		3348 X	2810	-0-	-538 B	-0-	1226	1	1251	3	N	303	183	1			321
							333	9									
09		3150 X	3080	-0-	-70 B	-0-	1189	1	1580	3	N	283	369	1			235
							311	9									
10		3348 X	3257	-0-	-91 B	-0-	1230	1	1693	3	N	304	368	1			171
							334	9									
*11		3240 X	3096	-0-	-144 B	-0-	1197	1	1584	3	N	286	181	1			276
							315	9									
12		3348 X	2962	-0-	-386 B	-0-	1226	1	1402	3	N	304	375	1			205
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 37,950

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LP-BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263747	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13509	- 18629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6138 X	8326	-0-	2188 B	-224245	135 1	6757 3		N	1304	1251 1	2 8	138
						1434 9							
02	5742 X	6800	-0-	1058 B	-223187	5179 3	1621 9		N	1474	1329 1	6 8	277
03	6138 X	7490	-0-	1352 B	-221835	5954 3	1536 9		N	1396	1520 1	1 8	152
04	5940 X	6899	-0-	959 B	-220876	5394 3	1505 9		N	1368	1112 1		408
05	6138 X	7114	-0-	976 B	-219900	5707 3	1407 9		N	1279	1120 1		567
06	5940 X	6830	-0-	890 B	-219010	5492 3	1338 9		N	1216	1291 1		492
07	6138 X	6676	-0-	538 B	-218472	5339 3	1337 9		N	1215	1299 1		408
08	6138 X	5996	-0-	-142 B	-218472	4674 3	1322 9		N	1202	1450 1		160
09	5940 X	7788	-0-	1848 B	-216624	427 1	6108 3		N	1139	1136 1		163
						1253 9							
*10	6138 X	7415	-0-	1277 B	-215347	6129 3	1286 9		N	1169	1137 1		195
*11	5940 X	6469	-0-	529 B	-214818	181 1	5123 3		N	1059	833 1	189 5	232
						1165 9							
12	6138 X	6618	-0-	480 B	-214338	397 1	4939 3		N	1165	1140 1		257
						1282 9							
TOTAL GAS PROD:			84,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,986						

ORMAND A		WELL #:		1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.13787	- 16220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3627 X	2743	-0-	-884 B	-0-	1143 1	1402 3		N	180	180 1		30
						198 9							
02	3393 X	2483	-0-	-910 B	-0-	1157 1	1218 3		N	98			128
						108 9							
03	3627 X	2550	-0-	-1077 B	-0-	1238 1	1189 3		N	112	171 1		69
						123 9							
04	3420 X	2543	-0-	-877 B	-0-	1152 1	1282 3		N	99			168
						109 9							
05	3224 X	2807	-0-	-417 B	-0-	1236 1	1461 3		N	100	189 1	1 8	78
						110 9							
06	2679 X	2679	-0-	-0- B	-0-	1200 1	1382 3		N	88			166
						97 9							
07	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	1240 1	1481 3		N	90	178 1		78
						99 9							
08	2821 X	2580	-0-	-241 B	-0-	1233 1	1248 3		N	90			168
						99 9							
09	2730 X	2338	-0-	-392 B	-0-	1067 1	1171 3		N	91	188 1		71
						100 9							
10	2821 X	2770	-0-	-51 B	-0-	1199 1	1492 3		N	72			143
						79 9							
*11	2730 X	2695	-0-	-35 B	-0-	1200 1	1395 3		N	91	183 1		51
						100 9							
12	2821 X	2469	-0-	-352 B	-0-	1225 1	1145 3		N	90			141
						99 9							
TOTAL GAS PROD:			31,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,201						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		MARIE A		WELL #:	1H	RRCID -> 263750	COMPL. DATE 09/08/2011	TOTAL DEPTH 13562	PERF.13746 - 18674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12338 X	10630	-0-	-1708 B	-5350	1052 1	8843 3	N	668	770 1	1 8 210
02	11542 X	9755	-0-	-1787 B	-5350	735 9	8122 3	N	588	565 1	233
03	12338 X	11361	-0-	-977 B	-5350	986 1	9620 3	N	626	561 1	298
04	11280 X	10376	-0-	-904 B	-5350	647 9	8738 3	N	567	547 1	318
05	10788 X	10203	-0-	-585 B	-5350	1052 1	8543 3	N	551	555 1	1 8 313
06	11160 X	9064	-0-	-2096 B	-5350	689 9	7493 3	N	503	538 1	278
07	11346 X	9095	-0-	-2251 B	-5350	1014 1	7532 3	N	463	536 1	205
08	11346 X	8709	-0-	-2637 B	-5350	624 9	7153 3	N	456	356 1	305
09	10380 X	8370	-0-	-2010 B	-5350	509 9	6870 3	N	440	533 1	212
10	10199 X	8517	-0-	-1682 B	-5350	1054 1	6988 3	N	432	361 1	283
*11	9060 X	7986	-0-	-1074 B	-5350	484 9	6572 3	N	362	357 1	288
12	9083 X	6543	-0-	-2540 B	-5350	1016 1	5120 3	N	355	545 1	98
						398 9					
						1032 1					
						391 9					
TOTAL GAS PROD:		110,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,011					

RAYES A		WELL #:		1H	RRCID -> 263754	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 13315	PERF.13549 - 18497			
01	1752 X	1752	-0-	-0- B	-0-	22 1	1335 3	N	359	336 1	135
02	1233 X	1233	-0-	-0- B	-0-	395 9	901 3	N	287	365 1	57
03	620 X	315	-0-	-305 B	-0-	16 1	154 3	N	138		195
04	600 X	529	-0-	-71 B	-0-	316 9	266 3	N	190	178 1	207
05	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	9 1	595 3	N	202	185 1	224
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	152 9	384 3	N	135	191 1	168
07	620 N	359	-0-	-261 B	-0-	54 1	156 3	N	146	189 1	125
08	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	209 9	308 3	N	201	193 1	133
09	600 N	494	-0-	-106 B	-0-	66 1	302 3	N	160	185 1	108
10	620 N	282	-0-	-338 B	-0-	222 9	108 3	N	129	180 1	57
*11	600 N	276	-0-	-324 B	-0-	50 1	149 3	N	90		147
12	620 N	56	-0-	-564 B	-0-	149 9	35 3	N	13		160
						7 1					
						14 9					
TOTAL GAS PROD:		7,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,050					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILLIAMS A		WELL #:		1H	RRCID ->	263755	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13243	- 19053	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2594	-0-	-599 B	-0-	239 1	1862 3	N	448	565 1	1 8	195	
02	2987 X	2587	-0-	-400 B	-0-	493 9	1934 3	N	370	362 1		203	
03	3193 X	2780	-0-	-413 B	-0-	246 1	2114 3	N	421	356 1		268	
04	3090 X	2138	-0-	-952 B	-0-	407 9	169 9	N	154	326 1	3 8	93	
05	3007 X	2634	-0-	-373 B	-0-	203 1	602 9	N	547	520 1		120	
06	2760 X	1960	-0-	-800 B	-0-	463 9	421 9	N	383	330 1	1 8	172	
07	2790 X	2128	-0-	-662 B	-0-	1969 3	400 9	N	364	316 1		220	
08	2908 X	2908	-0-	-0- B	-0-	2032 3	2391 3	N	364	344 1		240	
09	2550 X	494	-0-	-2056 B	-0-	1539 3	348 9	N	316	349 1		207	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-	1728 3	602 9	N	378	373 1		212	
*11	2220 X	537	-0-	-1683 B	-0-	117 1	369 9	N	335	342 1		205	
12	2914 X	718	-0-	-2196 B	-0-	400 9	403 9	N	366	379 1		192	
TOTAL GAS PROD:		21,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,446							

STEFANIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13174	- 17230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	2280	-0-	-169 B	-0-	713 1	1153 3	N	376	369 1		247	
02	2291 N	2148	-0-	-143 B	-0-	414 9	1155 3	N	296	350 1		193	
03	2170 N	1582	-0-	-588 B	-0-	667 1	603 3	N	252	345 1		100	
04	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	326 9	1422 3	N	334	179 1		255	
05	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	702 1	1375 3	N	336	344 1		247	
06	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	277 9	1249 3	N	307	381 1		173	
07	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	690 1	1259 3	N	247	378 1		42	
08	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	367 9	955 3	N	242	189 1		95	
09	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	698 1	1054 3	N	243	183 1		155	
10	2449 N	1942	-0-	-507 B	-0-	370 9	951 3	N	263	191 1		227	
*11	2010 N	1787	-0-	-223 B	-0-	690 1	850 3	N	248	377 1		98	
12	2170 N	1603	-0-	-567 B	-0-	338 9	619 3	N	256	182 1		172	
TOTAL GAS PROD:		24,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,400							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	1168	1	1969	3	N	503	567	1	149
						553	9							
02	3248 X	1911	-0-	-1337 B	-0-	200	1	1184	3	N	479	508	1	120
						527	9							
03	3472 X	2249	-0-	-1223 B	-0-	425	1	1091	3	N	666	688	1	98
						733	9							
04	3240 X	2101	-0-	-1139 B	-0-	498	1	1130	3	N	430	362	1	165
						473	9					1	8	
05	3689 X	2380	-0-	-1309 B	-0-	506	1	1344	3	N	482	535	1	112
						530	9							
06	3570 X	2100	-0-	-1470 B	-0-	454	1	1169	3	N	434	343	1	202
						477	9					1	8	
07	2263 X	1929	-0-	-334 B	-0-	448	1	1011	3	N	427	367	1	262
						470	9							
08	2263 X	1853	-0-	-410 B	-0-	449	1	936	3	N	425	546	1	141
						468	9							
09	2310 X	1902	-0-	-408 B	-0-	423	1	1028	3	N	410	348	1	203
						451	9							
10	2387 X	2051	-0-	-336 B	-0-	451	1	1130	3	N	427	376	1	254
						470	9							
*11	2100 X	1828	-0-	-272 B	-0-	474	1	1010	3	N	313	388	1	179
						344	9							
12	1922 X	1880	-0-	-42 B	-0-	500	1	876	3	N	458	425	1	212
						504	9							
TOTAL GAS PROD:		25,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,454								

BLACKWELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13979	- 17585		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	3285	-0-	3285 B	26291	114	1	2791	3	N	345	434	1	153
						380	9							
02	0 Z	3173	-0-	3173 B	29464	89	1	2512	3	N	520	625	1	48
						572	9							
03	0 Z	2715	-0-	2715 B	32179	104	1	2240	3	N	337	260	1	125
						371	9							
04	0 Z	2505	-0-	2505 B	34684	96	1	2094	3	N	286	326	1	85
						315	9							
05	0 Z	2870	-0-	2870 B	37554	147	1	2381	3	N	311	309	1	87
						342	9							
06	0 Z	2759	-0-	2759 B	40313	150	1	2315	3	N	267	176	1	178
						294	9							
07	0 Z	1592	-0-	1592 B	41905	93	1	1268	3	N	210	318	1	70
						231	9							
08	0 Z	1879	-0-	1879 B	43784	112	1	1516	3	N	228	170	1	128
						251	9							
09	0 Z	1933	-0-	1933 B	45717	116	1	1585	3	N	211	176	1	163
						232	9							
10	0 Z	1637	-0-	1637 B	47354	113	1	1296	3	N	207	180	1	190
						228	9							
*11	0 Z	1264	-0-	1264 B	48618	100	1	944	3	N	200	187	1	203
						220	9							
12	0 Z	1982	-0-	1982 B	50600	116	1	1624	3	N	220	320	1	103
						242	9							
TOTAL GAS PROD:		27,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,342								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	5487	-0-	-0-	B	-0-	4171 3	1316 9	N	1196	1532 1		247
02		7688 X	7688	-0-	-0-	B	-0-	1159 1	5121 3	N	1280	1265 1		262
								1408 9						
03		5882 X	5882	-0-	-0-	B	-0-	33 1	4539 3	N	1191	1250 1		203
								1310 9						
04		4501 X	4501	-0-	-0-	B	-0-	3541 3	960 9	N	873	894 1		182
05		4173 X	4173	-0-	-0-	B	-0-	3342 3	831 9	N	755	705 1		232
06		3109 X	3109	-0-	-0-	B	-0-	2385 3	724 9	N	658	522 1		368
07		2978 X	2978	-0-	-0-	B	-0-	2241 3	737 9	N	670	715 1		323
08		2942 X	2942	-0-	-0-	B	-0-	2238 3	704 9	N	640	535 1		428
09		2462 X	2462	-0-	-0-	B	-0-	1866 3	596 9	N	542	735 1		235
*10		2259 X	2259	-0-	-0-	B	-0-	1669 3	590 9	N	536	576 1		195
*11		2164 X	2164	-0-	-0-	B	-0-	1636 3	528 9	N	480	383 1		292
*12		2074 X	2074	-0-	-0-	B	-0-	416 1	1128 3	N	482	574 1		200
								530 9						
TOTAL GAS PROD:			45,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,303				

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987														
01		7168 X	7168	-0-	-0-	B	-0-	490 1	6051 3	N	570	537 1		248
								627 9						
02		7304 X	7304	-0-	-0-	B	-0-	445 1	6354 3	N	459	542 1		165
								505 9						
03		5758 X	5758	-0-	-0-	B	-0-	442 1	4867 3	N	408	438 1		135
								449 9						
04		4590 X	2749	-0-	-1841	B	-0-	312 1	2184 3	N	230	153 1		212
								253 9						
05		4743 X	1972	-0-	-2771	B	-0-	282 1	1486 3	N	185	145 1		252
								204 9						
06		4590 X	3597	-0-	-993	B	-0-	419 1	2911 3	N	243	360 1		135
								267 9						
07		4743 X	710	-0-	-4033	B	-0-	199 1	439 3	N	65			200
								72 9						
08		5606 X	5606	-0-	-0-	B	-0-	507 1	4592 3	N	461	361 1		300
								507 9						
09		7986 X	7986	-0-	-0-	B	-0-	740 1	6689 3	N	506	708 1		98
								557 9						
10		7102 X	7102	-0-	-0-	B	-0-	696 1	5872 3	N	485	378 1		205
								534 9						
*11		6351 X	6351	-0-	-0-	B	-0-	578 1	5282 3	N	446	374 1		277
								491 9						
*12		6191 X	6191	-0-	-0-	B	-0-	539 1	5176 3	N	433	558 1		152
								476 9						
TOTAL GAS PROD:			62,494				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,491				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LP-BUTLER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13623	- 18849			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 X	3314	-0-	462 B	-227127	52	1	2417	3	N	768	715	1	9 8	182
02	2668 X	2219	-0-	-449 B	-227127	1623	3	596	9	N	542	546	1	10 8	168
03	2852 X	2487	-0-	-365 B	-227127	1830	3	657	9	N	597	554	1	3 8	208
04	2760 X	2575	-0-	-185 B	-227127	1802	3	773	9	N	703	220	0	511 1	178
05	2852 X	2324	-0-	-528 B	-227127	1729	3	595	9	N	541	359	1		360
06	2760 X	1947	-0-	-813 B	-227127	1402	3	545	9	N	495	595	1		260
07	2480 X	1878	-0-	-602 B	-227127	1368	3	510	9	N	464	571	1		153
08	2666 X	1529	-0-	-1137 B	-227127	1086	3	443	9	N	403	379	1		177
09	2580 X	1832	-0-	-748 B	-227127	105	1	1257	3	N	427	381	1		223
10	1829 N	1505	-0-	-324 B	-227127	1048	3	457	9	N	415	565	1		73
*11	1380 N	1302	-0-	-78 B	-227127	34	1	859	3	N	372	185	1	110 5	150
12	2108 N	1773	-0-	-335 B	-227127	108	1	1287	3	N	344	282	1		212
TOTAL GAS PROD:		24,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,071									

SHEPPARD A		WELL #:		1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13533	- 18203			
01	4061 X	591	-0-	-3470 B	-0-	492	1	33	3	N	60	143	1		65
02	2378 X	-0-	-0-	-2378 B	-0-	66	9			N	-0-				65
03	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	410	1	3811	4	N	403	359	1		109
04	4561 X	4561	-0-	-0- B	-0-	522	1	3656	4	N	348	177	1		280
05	4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	383	9	3309	4	N	310	356	1		234
06	4500 X	3523	-0-	-977 B	-0-	527	1	2739	4	N	249	370	1		113
07	4650 X	3195	-0-	-1455 B	-0-	274	9	2419	4	N	226	182	1		157
08	4650 X	1447	-0-	-3203 B	-0-	512	1	840	4	N	86				243
09	4500 X	2081	-0-	-2419 B	-0-	95	9	1447	4	N	130	161	1		212
10	4185 X	2959	-0-	-1226 B	-0-	491	1	2254	4	N	162	152	1		222
11	3510 X	1168	-0-	-2342 B	-0-	143	9	327	9	N	297	367	1		152
12	3193 X	1171	-0-	-2022 B	-0-	527	1	273	9	N	248	140	1		260
TOTAL GAS PROD:		29,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,519									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3875 X	291	-0-	-3584 B	-0-	87	1	170	3	N	31				128
02	1008 X	1008	-0-	-0- B	-0-	34	9								
03	T. A.	5548	-0-	5548 B	5548	844	4	164	9	N	149				277
04	T. A.	4723	-0-	4723 B	10271	4760	4	788	9	N	716	743	1		250
						464	1	3708	4	N	501	566	1		185
05	T. A.	5049	-0-	5049 B	15320	551	9								
						899	1	3610	4	N	491	569	1		107
06	19878 X	4558	-0-	-15320 B	-0-	540	9								
						833	1	3256	4	N	426	373	1		160
07	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	469	9								
						899	1	1844	3	N	437	384	1		213
08	5549 X	4062	-0-	-1487 B	-0-	1335	4	481	9						
						852	1	2832	3	N	344	345	1		212
09	4890 X	2248	-0-	-2642 B	-0-	378	9								
						676	1	1328	3	N	222	272	1		162
10	5053 X	3914	-0-	-1139 B	-0-	244	9								
						870	1	2649	3	N	359	164	1		357
*11	4560 X	3956	-0-	-604 B	-0-	395	9								
						870	1	2664	3	N	384	574	1		167
12	4557 X	4357	-0-	-200 B	-0-	422	9								
						899	1	2926	3	N	484	191	1		460
						532	9								
TOTAL GAS PROD:		44,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,544									

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953			
01	5177 X	3334	-0-	-1843 B	-0-	1011	1	2107	3	N	196	181	1		68
02	4640 X	2122	-0-	-2518 B	-0-	216	9								
						278	1	1790	3	N	49				117
03	5146 X	3871	-0-	-1275 B	-0-	54	9								
						1054	1	2522	3	N	268	179	1		206
04	4980 X	3854	-0-	-1126 B	-0-	295	9								
						1317	1	2350	3	N	170	327	1	3 8	46
05	3875 X	3117	-0-	-758 B	-0-	187	9								
						1037	1	1928	3	N	138				184
06	3540 X	1957	-0-	-1583 B	-0-	152	9								
						836	1	1053	3	N	62	167	1		79
07	3999 X	3382	-0-	-617 B	-0-	68	9								
						1233	1	1970	3	N	163	168	1		74
08	3968 X	2171	-0-	-1797 B	-0-	179	9								
						736	1	1294	3	N	128				202
09	3840 X	3324	-0-	-516 B	-0-	141	9								
						1320	1	1887	3	N	106	161	1		147
10	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	117	9								
						1364	1	2092	3	N	121	173	1		95
*11	3240 X	2744	-0-	-496 B	-0-	133	9								
						1320	1	1268	3	N	142				237
12	3441 X	2580	-0-	-861 B	-0-	156	9								
						1364	1	1088	3	N	116	186	1		167
						128	9								
TOTAL GAS PROD:		36,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,659									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868	- 19531		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	285	1	3236	3	N	193	188	1	242
						212	9							
02	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	265	1	3659	3	N	160	177	1	225
						176	9							
03	3441 X	2952	-0-	-489 B	-0-	243	1	2560	3	N	135	177	1	183
						149	9							
04	3810 X	2426	-0-	-1384 B	-0-	278	1	2013	3	N	123	153	1	153
						135	9							
05	4402 X	2403	-0-	-1999 B	-0-	336	1	1929	3	N	125			278
						138	9							
06	4230 X	2147	-0-	-2083 B	-0-	259	1	1770	3	N	107	178	1	207
						118	9							
07	4371 X	2212	-0-	-2159 B	-0-	492	1	1590	3	N	118			325
						130	9							
08	2945 X	2394	-0-	-551 B	-0-	226	1	2032	3	N	124	183	1	266
						136	9							
09	2430 X	2141	-0-	-289 B	-0-	217	1	1827	3	N	88	167	1	187
						97	9							
10	3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	322	1	2642	3	N	137	167	1	157
						151	9							
*11	3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	372	1	3227	3	N	169	184	1	142
						186	9							
*12	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	299	1	2868	3	N	135			277
						149	9							
TOTAL GAS PROD:		34,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,614								

J-HERMANN C		WELL #:		1H	RRCID ->	264515	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13635	- 18697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	2617	-0-	2617 B	8217	2345	3	272	9	N	247	372	1	173
02	0 Z	2345	-0-	2345 B	10562	2107	3	238	9	N	216	186	1	203
03	0 Z	2423	-0-	2423 B	12985	2181	3	242	9	N	220	193	1	230
04	0 Z	2166	-0-	2166 B	15151	1959	3	207	9	N	188	183	1	235
05	0 W	2127	-0-	2127 B	17278	1901	3	226	9	N	205	185	1	255
06	0 W	2149	-0-	2149 B	19427	1945	3	204	9	N	185	192	1	248
07	0 W	2161	-0-	2161 B	21588	1961	3	200	9	N	182	192	1	238
08	0 W	2069	-0-	2069 B	23657	1884	3	185	9	N	168	178	1	228
09	0 W	1986	-0-	1986 B	25643	1806	3	180	9	N	164	192	1	200
10	0 W	1961	-0-	1961 B	27604	1770	3	191	9	N	174	184	1	190
*11	0 W	1808	-0-	1808 B	29412	1618	3	190	9	N	173	178	1	185
12	0 W	1738	-0-	1738 B	31150	1566	3	172	9	N	156	178	1	163
TOTAL GAS PROD:		25,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,278								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ULRICH A		WELL #:		1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12844	- 18825		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	6665 X	4892	-0-	-1773 B	-0-	347	1	3415	3	N	1027	932	1	265
						1130	9							
02	6235 X	4509	-0-	-1726 B	-0-	319	1	3205	3	N	895	918	1	242
						985	9							
03	6665 X	4745	-0-	-1920 B	-0-	333	1	3410	3	N	911	1073	1	80
						1002	9							
04	4770 X	4623	-0-	-147 B	-0-	328	1	3320	3	N	886	889	1	77
						975	9							
05	4898 X	4558	-0-	-340 B	-0-	331	1	3253	3	N	885	700	1	262
						974	9							
06	4740 X	4347	-0-	-393 B	-0-	319	1	3128	3	N	818	895	1	185
						900	9							
07	4805 X	4172	-0-	-633 B	-0-	321	1	2970	3	N	801	734	1	252
						881	9							
08	4774 X	4009	-0-	-765 B	-0-	260	1	2783	3	N	878	923	1	207
						966	9							
09	4620 X	3816	-0-	-804 B	-0-	298	1	2667	3	N	774	909	1	72
						851	9							
10	4557 X	3748	-0-	-809 B	-0-	373	1	2476	3	N	817	616	1	273
						899	9							
*11	4350 X	3473	-0-	-877 B	-0-	307	1	2340	3	N	751	892	1	132
						826	9							
12	4185 X	3490	-0-	-695 B	-0-	328	1	2318	3	N	767	739	1	160
						844	9							
TOTAL GAS PROD:		50,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,210								

CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13641	- 19201		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	6355 X	1799	-0-	-4556 B	-0-	982	1	382	3	N	395	348	1	250
						435	9							
02	5104 X	1842	-0-	-3262 B	-0-	10	1	1309	3	N	475	540	1	185
						523	9							
03	4650 X	2067	-0-	-2583 B	-0-	4	1	1489	3	N	522	375	1	332
						574	9							
04	3840 X	2076	-0-	-1764 B	-0-	60	1	1470	3	N	496	534	1	293
						546	9					1 8		
05	2387 X	2082	-0-	-305 B	-0-	178	1	1336	3	N	516	376	1	433
						568	9							
06	2100 X	1835	-0-	-265 B	-0-	103	1	1252	3	N	436	561	1	308
						480	9							
07	2263 X	1695	-0-	-568 B	-0-	91	1	1085	3	N	472	518	1	262
						519	9							
08	2356 X	1631	-0-	-725 B	-0-	82	1	1012	3	N	488	370	1	380
						537	9							
09	2190 X	1303	-0-	-887 B	-0-	63	1	768	3	N	429	532	1	277
						472	9							
10	2077 X	1809	-0-	-268 B	-0-	96	1	1151	3	N	511	575	1	213
						562	9							
*11	1890 X	1471	-0-	-419 B	-0-	91	1	844	3	N	487	398	1	302
						536	9							
12	1705 X	1624	-0-	-81 B	-0-	89	1	1073	3	N	420	492	1	230
						462	9							
TOTAL GAS PROD:		21,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,647								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
OLIVER D		WELL #:		1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12348	- 18611	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	242	-0-	242 B	547	242	3		N	-0-			175
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	547				N	-0-			175
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	547				N	4	4 8		175
*04	SHUT IN	8504	-0-	8504 B	9051	1072	1	3406	3	3486	3316	1 2 8	343
						191	4	3835	9				
*05	0 W	9991	-0-	9991 B	19042	990	1	5221	3	3436	3434	1	345
						3780	9						
*06	0 W	6593	-0-	6593 B	25635	944	1	3347	3	2093	2021	1	417
						2302	9						
*07	0 W	6144	-0-	6144 B	31779	992	1	3204	3	1771	2028	1	160
						1948	9						
*08	37074 X	5295	-0-	-31779 B	-0-	980	1	2634	3	1528	1418	1	270
						1681	9						
*09	4050 X	4022	-0-	-28 B	-0-	960	1	1750	3	1193	1225	1	238
						1312	9						
*10	4185 X	3053	-0-	-1132 B	-0-	918	1	1001	3	1031	929	1	340
						1134	9						
*11	4050 X	2898	-0-	-1152 B	-0-	926	1	865	3	1006	1081	1	265
						1107	9						
*12	4308 X	4308	-0-	-0- B	-0-	900	1	2389	3	926	761	1	430
						1019	9						
TOTAL GAS PROD:		51,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,474					

STEELE PARTNERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13584	- 17719	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	675	1	3018	3	519	503	1	78
						571	9						
02	3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	683	1	2828	3	432	448	1	62
						475	9						
03	4433 X	4066	-0-	-367 B	-0-	790	1	2987	3	263	275	1	50
						289	9						
04	4380 X	3550	-0-	-830 B	-0-	374	1	2732	3	404	405	1 8	48
						444	9						
05	4526 X	3644	-0-	-882 B	-0-	401	1	2933	3	282	278	1	52
						310	9						
06	4380 X	4121	-0-	-259 B	-0-	539	1	3086	3	451	406	1	97
						496	9						
07	4247 X	4198	-0-	-49 B	-0-	369	1	3338	3	446	469	1	74
						491	9						
08	4061 X	3996	-0-	-65 B	-0-	337	1	3285	3	340	286	1	128
						374	9						
09	4230 X	3799	-0-	-431 B	-0-	419	1	3007	3	339	417	1	50
						373	9						
10	4309 X	3534	-0-	-775 B	-0-	303	1	2978	3	230	238	1	42
						253	9						
*11	4110 X	3620	-0-	-490 B	-0-	325	1	2837	3	416	338	1	120
						458	9						
12	4185 X	3762	-0-	-423 B	-0-	342	1	3018	3	365	405	1	80
						402	9						
TOTAL GAS PROD:		46,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,487					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 264794		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	10943 X	6386	-0-	-4557 B	-0-	482	1	3938	3	N	1787	1839	1	8 8	228
						1966	9								
02	10237 X	3893	-0-	-6344 B	-0-	383	1	2305	3	N	1095	1093	1	3 8	227
						1205	9								
03	10943 X	2693	-0-	-8250 B	-0-	398	1	1529	3	N	696	704	1	1 8	218
						766	9								
04	10590 X	1204	-0-	-9386 B	-0-	280	1	582	3	N	311	361	1	10 8	158
						342	9								
05	7843 X	765	-0-	-7078 B	-0-	241	1	292	3	N	211	175	1	1 8	193
						232	9								
06	6210 X	1243	-0-	-4967 B	-0-	522	1	390	3	N	301	352	1	2 8	140
						331	9								
07	4154 X	1106	-0-	-3048 B	-0-	626	1	193	3	N	261	189	1		212
						287	9								
08	2697 X	857	-0-	-1840 B	-0-	624	1	1	3	N	211	193	1		230
						232	9								
09	1230 X	1086	-0-	-144 B	-0-	642	1	185	3	N	235	187	1		278
						259	9								
10	1271 X	1063	-0-	-208 B	-0-	636	1	145	3	N	256	364	1		170
						282	9								
*11	1230 X	710	-0-	-520 B	-0-	593	1	117	9	N	106				276
12	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-				276
TOTAL GAS PROD:		21,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,470									

HARTMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 264847		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	21540 X	21540	-0-	-0- B	-0-	15592	3	5948	9	N	5407	5355	1		375
02	15979 X	9891	-0-	-6088 B	-0-	7111	3	2780	9	N	2527	2579	1		323
03	17081 X	4428	-0-	-12653 B	-0-	2	1	3215	3	N	1101	1246	1		178
						1211	9								
04	16530 X	8241	-0-	-8289 B	-0-	364	1	6023	3	N	1685	1466	1		397
						1854	9								
*05	17081 X	5546	-0-	-11535 B	-0-	410	1	3874	3	N	1147	1114	1		430
						1262	9								
06	16530 X	3694	-0-	-12836 B	-0-	394	1	2445	3	N	777	889	1		318
						855	9								
07	10571 X	2865	-0-	-7706 B	-0-	447	1	1758	3	N	600	773	1		145
						660	9								
08	8525 X	2538	-0-	-5987 B	-0-	475	1	1439	3	N	567	484	1		228
						624	9								
09	8250 X	547	-0-	-7703 B	-0-	279	1	91	3	N	161	191	1		198
						177	9								
*10	5549 X	856	-0-	-4693 B	-0-	235	1	388	3	N	212	163	1		247
						233	9								
*11	3690 X	1443	-0-	-2247 B	-0-	464	1	587	3	N	356	346	1		257
						392	9								
12	2852 X	902	-0-	-1950 B	-0-	259	1	421	3	N	202	159	1		300
						222	9								
TOTAL GAS PROD:		62,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,742									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JORDAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264956	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	13658	- 19015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6200 X	5002	-0-	-1198 B	-0-	834 1	3232 3	N	851	796 1		147
							936 9						
02		5800 X	4745	-0-	-1055 B	-0-	514 1	3133 3	N	998	907 1	1 8	237
							1098 9						
03		6200 X	4256	-0-	-1944 B	-0-	386 1	2961 3	N	826	898 1		165
							909 9						
04		6000 X	3840	-0-	-2160 B	-0-	373 1	2567 3	N	818	733 1		250
							900 9						
05		6200 X	4495	-0-	-1705 B	-0-	412 1	3096 3	N	897	724 1		423
							987 9						
06		4920 X	4493	-0-	-427 B	-0-	403 1	3159 3	N	846	1136 1		133
							931 9						
07		5084 X	4992	-0-	-92 B	-0-	268 1	3835 3	N	808	754 1		187
							889 9						
08		9241 X	9241	-0-	-0- B	-0-	425 1	7074 3	N	1584	1499 1		272
							1742 9						
09		14836 X	14836	-0-	-0- B	-0-	772 1	11522 3	N	2311	2240 1		343
							2542 9						
10		9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	724 1	7439 3	N	1412	1530 1		225
							1553 9						
*11		8458 X	8458	-0-	-0- B	-0-	762 1	6312 3	N	1258	1098 1		385
							1384 9						
*12		10250 X	10250	-0-	-0- B	-0-	1081 1	7445 3	N	1567	1725 1		227
							1724 9						
TOTAL GAS PROD:			84,324	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,176						

WAGNER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264992	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13321	- 18575
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793				N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BOYSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	265069	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12866	PERF.13107	- 16457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2480 X	1738	-0-	-742 B	-0-	644 1	599 3	N	450	305 1		281
							495 9						
02		2320 X	1308	-0-	-1012 B	-0-	147 1	1008 3	N	139	284 1	1 8	135
							153 9						
03		2480 X	1241	-0-	-1239 B	-0-	291 1	686 3	N	240	109 1		266
							264 9						
04		1950 X	496	-0-	-1454 B	-0-	215 1	24 3	N	234	349 1	3 8	148
							257 9						
05		1736 X	953	-0-	-783 B	-0-	260 1	456 3	N	215	173 1		190
							237 9						
06		1680 X	816	-0-	-864 B	-0-	223 1	363 3	N	209	177 1	1 8	221
							230 9						
07		1395 X	1262	-0-	-133 B	-0-	324 1	700 3	N	216	182 1		255
							238 9						
08		1288 X	1288	-0-	-0- B	-0-	338 1	721 3	N	208	172 1		291
							229 9						
09		1312 X	1312	-0-	-0- B	-0-	326 1	755 3	N	210	333 1		168
							231 9						
10		1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	360 1	856 3	N	227	187 1		208
							250 9						
*11		1230 X	1200	-0-	-30 B	-0-	372 1	597 3	N	210	177 1		241
							231 9						
12		1333 X	1275	-0-	-58 B	-0-	382 1	645 3	N	225	261 1		205
							248 9						

TOTAL GAS PROD: 14,355

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	265194	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	13776	PERF.13773	- 19233	
01		5447 X	5447	-0-	-0- B	-0-	870 1	3880 3	N	634	647 1	2 8	178
							697 9						
02		4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	510 1	3413 3	N	596	604 1		170
							656 9						
03		5184 X	5184	-0-	-0- B	-0-	493 1	3902 3	N	717	621 1	1 8	265
							789 9						
04		3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	451 1	2814 3	N	499	549 1		215
							549 9						
05		4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	447 1	3112 3	N	592	547 1	2 8	258
							651 9						
06		4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	411 1	3627 3	N	759	762 1		255
							835 9						
07		14061 X	14061	-0-	-0- B	-0-	690 1	11368 3	N	1821	1881 1		195
							2003 9						
08		12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	610 1	10046 3	N	1673	1658 1		210
							1840 9						
09		11957 X	11957	-0-	-0- B	-0-	650 1	9787 3	N	1382	1312 1		280
							1520 9						
10		8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	634 1	6456 3	N	1031	1221 1		90
							1134 9						
*11		5455 X	5455	-0-	-0- B	-0-	519 1	4009 3	N	843	696 1		237
							927 9						
12		2108 X	318	-0-	-1790 B	-0-	18 1	128 3	N	156	188 1		205
							172 9						

TOTAL GAS PROD: 80,618

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,703

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
CASKEY B		WELL #:		1H	RRCID	-> 265196		COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13656	PERF.	13484	-	17626		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11036 X	11036	-0-	-0- B	-0-	-0-	9452	3	1584	9	N	1440	1393	1	2 8	337
02		9737 X	9737	-0-	-0- B	-0-	-0-	54	1	8146	3	N	1397	1569	1	3 8	162
								1537	9								
03		9300 X	5891	-0-	-3409 B	-0-	-0-	12	1	4993	3	N	805	748	1	1 8	218
								886	9								
04		9000 X	4601	-0-	-4399 B	-0-	-0-	135	1	3787	3	N	617	553	1		282
								679	9								
05		9300 X	7965	-0-	-1335 B	-0-	-0-	634	1	6287	3	N	949	764	1		467
								1044	9								
06		11693 X	11693	-0-	-0- B	-0-	-0-	569	1	9430	3	N	1540	1717	1		290
								1694	9								
07		10623 X	10623	-0-	-0- B	-0-	-0-	546	1	8745	3	N	1211	1326	1		175
								1332	9								
08		11316 X	11316	-0-	-0- B	-0-	-0-	557	1	9230	3	N	1390	1298	1		267
								1529	9								
09		10179 X	10179	-0-	-0- B	-0-	-0-	537	1	8302	3	N	1218	1225	1		260
								1340	9								
10		9303 X	9303	-0-	-0- B	-0-	-0-	530	1	7550	3	N	1112	1255	1		117
								1223	9								
*11		9000 X	8530	-0-	-470 B	-0-	-0-	541	1	6795	3	N	1085	937	1		265
								1194	9								
12		9300 X	5859	-0-	-3441 B	-0-	-0-	381	1	4592	3	N	805	848	1		222
								886	9								

TOTAL GAS PROD: 106,733

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,569

OEHLKE A				WELL #:		1H	RRCID	-> 265235		COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	13563	-	18289
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54						N	-0-				81

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STRENK A		WELL #:		1H	RRCID -> 265469	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 13152	PERF.13399	- 17904			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	16461 X	14877	-0-	-1584 B	-0-	383 1	11234 3	N	2964	3028 1	1 8	167
						3260 9						
02	15399 X	2089	-0-	-13310 B	-0-	262 1	1391 3	N	396	361 1		202
						436 9						
03	16461 X	3220	-0-	-13241 B	-0-	449 1	1976 3	N	723	668 1		257
						795 9						
04	15930 X	1269	-0-	-14661 B	-0-	67 1	836 3	N	333	172 1		418
						366 9						
05	16461 X	1753	-0-	-14708 B	-0-	135 1	1232 3	N	351	541 1		228
						386 9						
06	14400 X	-0-	-0-	-14400 B	-0-			N	-0-			228
07	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-			N	-0-			228
08	3224 X	-0-	-0-	-3224 B	-0-			N	-0-			228
09	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-			N	-0-			228
10	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-			228
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			228
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			228

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

STULGIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 265508	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12264	- 16127			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1274 1	297 9	N	270	185 1		233
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1259 1	281 9	N	255	363 1		125
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1354 1	283 9	N	257	180 1		202
04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1320 1	271 9	N	246	348 1		100
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1361 1	273 9	N	248	178 1		170
06	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	1273 1	605 3	N	553	541 1		182
						608 9						
07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	1364 1	22 3	N	622	704 1		100
						684 9						
08	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1360 1	597 9	N	543	353 1		290
09	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1317 1	11 3	N	463	516 1		237
						509 9						
10	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1364 1	435 9	N	395	515 1		117
*11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1320 1	383 9	N	348	180 1		285
*12	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1332 1	65 3	N	331	349 1		267
						364 9						

TOTAL GAS PROD: 21,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,531

E. BUTLER A		WELL #:		1H	RRCID -> 265520	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH 13227	PERF.13648	- 19083			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			100
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #:		1H	RRCID -> 265523	COMPL. DATE 01/25/2012	TOTAL	DEPTH 13802	PERF.13907	- 18370						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01	14477 X	604	-0-	-13873 B	-0-	562	3	42	9	N	38	164	1	2	8	15
02	13543 X	-0-	-0-	-13543 B	-0-					N	-0-					15
03	14477 X	10413	-0-	-4064 B	-0-	213	1	8752	3	N	1316	1219	1			112
						1448	9									
04	13860 X	12510	-0-	-1350 B	-0-	10817	3	1693	9	N	1539	1518	1			133
05	12742 X	12742	-0-	-0- B	-0-	11155	3	1587	9	N	1443	1319	1	2	8	255
06	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	11989	3	1420	9	N	1291	1323	1			223
07	12927 X	6845	-0-	-6082 B	-0-	2	1	6039	3	N	731	558	1	193	5	203
						804	9									
08	12927 X	9683	-0-	-3244 B	-0-	8568	3	1115	9	N	1014	949	1			268
09	13410 X	9749	-0-	-3661 B	-0-	8620	3	1129	9	N	1026	1134	1			160
10	13857 X	9710	-0-	-4147 B	-0-	8508	3	1202	9	N	1093	1113	1			140
*11	13410 X	7920	-0-	-5490 B	-0-	6945	3	975	9	N	886	849	1			177
12	10075 X	8473	-0-	-1602 B	-0-	7483	3	990	9	N	900	877	1			200

TOTAL GAS PROD: 102,058

TOTAL CONDENSATE PROD:

11,277

WALLIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL	DEPTH 13725	PERF.14027	- 17743						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12					
01	6778 X	6778	-0-	-0- B	-0-	6518	3	260	9	N	236	194	1			137
02	7163 X	6103	-0-	-1060 B	-0-	5885	3	218	9	N	198	175	1			160
03	7657 X	6423	-0-	-1234 B	-0-	6200	3	223	9	N	203	183	1			180
04	7410 X	6232	-0-	-1178 B	-0-	6017	3	215	9	N	195	178	1			197
05	7533 X	6380	-0-	-1153 B	-0-	6176	3	204	9	N	185	174	1			208
06	6510 X	6071	-0-	-439 B	-0-	5877	3	194	9	N	176	194	1			190
07	6520 X	6520	-0-	-0- B	-0-	6309	3	211	9	N	192	189	1			193
08	6448 X	5919	-0-	-529 B	-0-	5732	3	187	9	N	170	281	1			82
09	6240 X	5624	-0-	-616 B	-0-	5475	3	149	9	N	135					217
*10	6541 X	5617	-0-	-924 B	-0-	5418	3	199	9	N	181	175	1			223
*11	6300 X	5431	-0-	-869 B	-0-	5253	3	178	9	N	162	172	1			213
12	6510 X	5748	-0-	-762 B	-0-	5551	3	197	9	N	179	180	1			212

TOTAL GAS PROD: 72,846

TOTAL CONDENSATE PROD:

2,212

P. FRISBIE B		WELL #:		1H	RRCID -> 265671	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL	DEPTH 12954	PERF.13504	- 18191						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	12					
01	2573 X	1835	-0-	-738 B	-0-	178	1	1193	3	N	422	278	1	2	8	260
						464	9									
02	2813 X	1882	-0-	-931 B	-0-	190	1	1277	3	N	377	482	1	3	8	152
						415	9									
03	2666 X	1876	-0-	-790 B	-0-	193	1	1254	3	N	390	462	1			80
						429	9									
04	1830 X	1656	-0-	-174 B	-0-	170	1	1095	3	N	355	363	1			72
						391	9									
05	1953 X	1699	-0-	-254 B	-0-	165	1	1134	3	N	364	186	1			250
						400	9									
06	1950 X	1949	-0-	-1 B	-0-	162	1	1330	3	N	415	368	1			297
						457	9									
07	2015 X	1636	-0-	-379 B	-0-	162	1	1055	3	N	381	536	1			142
						419	9									
08	1891 X	1544	-0-	-347 B	-0-	162	1	978	3	N	367	359	1			150
						404	9									
09	1650 X	1277	-0-	-373 B	-0-	204	1	714	3	N	326	349	1			127
						359	9									
10	2015 X	805	-0-	-1210 B	-0-	150	1	306	3	N	317	331	1			113
						349	9									
*11	1950 X	775	-0-	-1175 B	-0-	176	1	228	3	N	337	358	1			92
						371	9									
12	1643 X	1207	-0-	-436 B	-0-	171	1	702	3	N	304	148	1			248
						334	9									

TOTAL GAS PROD: 18,141

TOTAL CONDENSATE PROD:

4,355

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
01		4340 X	3913	-0-	-427 B	-0-	392 1	2994 3	N	479	370 1	1 8		238
							527 9							
02		3973 X	3603	-0-	-370 B	-0-	364 1	2768 3	N	428	386 1			280
							471 9							
03		4061 X	3650	-0-	-411 B	-0-	391 1	2760 3	N	454	536 1			198
							499 9							
04		3930 X	3134	-0-	-796 B	-0-	398 1	2295 3	N	401	337 1			262
							441 9							
05		3906 X	3048	-0-	-858 B	-0-	392 1	2213 3	N	403	352 1	1 8		312
							443 9							
06		3780 X	2856	-0-	-924 B	-0-	396 1	2035 3	N	386	553 1			145
							425 9							
07		3844 X	2569	-0-	-1275 B	-0-	358 1	1801 3	N	373	345 1			173
							410 9							
08		3658 X	3017	-0-	-641 B	-0-	372 1	2232 3	N	375	355 1			193
							413 9							
09		3120 X	3107	-0-	-13 B	-0-	392 1	2323 3	N	356	349 1			200
							392 9							
10		3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	417 1	2347 3	N	360	355 1			205
							396 9							
*11		2850 X	2500	-0-	-350 B	-0-	268 1	1827 3	N	368	346 1			227
							405 9							
12		3255 X	3186	-0-	-69 B	-0-	387 1	2339 3	N	418	503 1			142
							460 9							
TOTAL GAS PROD:			37,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,801							

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
01		2039 X	2039	-0-	-0- B	-0-	1738 3	301 9	N	274	387 1			100
02		1626 X	1626	-0-	-0- B	-0-	1308 3	318 9	N	289	189 1			200
03		2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	2404 3	314 9	N	285	368 1			117
04		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	2252 3	279 9	N	254	183 1			188
05		2175 X	2175	-0-	-0- B	-0-	1945 3	230 9	N	209	189 1			208
06		1801 X	1801	-0-	-0- B	-0-	1592 3	209 9	N	190	182 1			216
07		2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	2004 3	221 9	N	201	181 1			236
08		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1391 3	144 9	N	131	180 1			187
09		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1001 3	105 9	N	95	177 1			105
10		1023 N	716	-0-	-307 B	-0-	606 3	110 9	N	100				205
*11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	41				246
12		1023 N	151	-0-	-872 B	-0-	103 3	48 9	N	44	175 1			115
TOTAL GAS PROD:			18,623	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,113							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378										
CROW A		WELL #:		2H	RRCID -> 266110	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13459	PERF.13707 - 18275				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	9600	-0-	-1777 B	-0-	457 1	7663 3	N	1345	1473 1	4 8	155
						1480 9						
02	10237 X	2378	-0-	-7859 B	-0-	90 1	1999 3	N	263	351 1		67
						289 9						
03	10385 X	3355	-0-	-7030 B	-0-	2730 4	625 9	N	568	366 1		269
04	9780 X	4559	-0-	-5221 B	-0-	3699 4	860 9	N	782	882 1		169
05	9610 X	6356	-0-	-3254 B	-0-	5059 4	1297 9	N	1179	961 1		387
06	9300 X	5158	-0-	-4142 B	-0-	3 1	4177 4	N	889	917 1		359
						978 9						
07	5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	4111 4	989 9	N	899	989 1		269
08	13826 X	13826	-0-	-0- B	-0-	323 1	10634 3	N	1949	2049 1		169
						725 4	2144 9					
09	10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	379 1	8226 3	N	1280	1120 1		329
						1408 9						
10	9109 X	9109	-0-	-0- B	-0-	321 1	7604 3	N	1076	1113 1		292
						1184 9						
*11	11010 X	5711	-0-	-5299 B	-0-	237 1	4681 3	N	721	753 1		260
						793 9						
12	11377 X	5593	-0-	-5784 B	-0-	415 1	4232 3	N	860	1013 1		107
						946 9						
TOTAL GAS PROD:		80,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,811						

LANE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266390	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13627	PERF.13816 - 18283				
01	7595 X	8216	-0-	621 B	-153	7611 3	605 9	N	550	586 1		187
02	7047 X	6127	-0-	-920 B	-153	291 1	5388 3	N	407	359 1		235
						448 9						
03	7533 X	7069	-0-	-464 B	-153	307 1	6248 3	N	467	535 1		167
						514 9						
04	7950 X	6385	-0-	-1565 B	-153	284 1	5662 3	N	399	334 1		232
						439 9						
05	8215 X	8353	-0-	138 B	-15	311 1	7473 3	N	517	362 1		387
						569 9						
06	8558 X	8573	-0-	15 B	-0-	388 1	7603 3	N	529	711 1		205
						582 9						
07	7307 X	7307	-0-	-0- B	-0-	343 1	6499 3	N	423	525 1		103
						465 9						
08	8370 X	5469	-0-	-2901 B	-0-	297 1	4762 3	N	373	169 1		307
						410 9						
09	8580 X	4484	-0-	-4096 B	-0-	253 1	3883 3	N	316	345 1		278
						348 9						
10	8911 X	8911	-0-	-0- B	-0-	377 1	7966 3	N	516	592 1		202
						568 9						
*11	8580 X	7416	-0-	-1164 B	-0-	354 1	6720 3	N	311	448 1		65
						342 9						
12	7316 X	5939	-0-	-1377 B	-0-	317 1	5038 3	N	531	448 1		148
						584 9						
TOTAL GAS PROD:		84,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,339						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266391	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13626	- 19088					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	8467	-0-	-1298 B	-470	8092	3	375	9	N	341	566	1	82
02	9135 X	7930	-0-	-1205 B	-470	376	1	7036	3	N	471	358	1	195
						518	9							
03	9765 X	8954	-0-	-811 B	-470	391	1	8050	3	N	466	544	1	117
						513	9							
04	9210 X	8391	-0-	-819 B	-470	374	1	7535	3	N	438	363	1	192
						482	9							
05	9207 X	8531	-0-	-676 B	-470	321	1	7719	3	N	446	535	1	103
						491	9							
06	8250 X	8403	-0-	153 B	-317	383	1	7561	3	N	417	358	1	162
						459	9							
07	8959 X	8252	-0-	-707 B	-317	391	1	7419	3	N	402	341	1	223
						442	9							
08	8959 X	8059	-0-	-900 B	-317	447	1	7186	3	N	387	355	1	255
						426	9							
09	8400 X	8170	-0-	-230 B	-317	406	1	7361	3	N	366	536	1	85
						403	9							
10	8680 X	7683	-0-	-997 B	-317	326	1	6927	3	N	391	188	1	288
						430	9							
*11	8400 X	7344	-0-	-1056 B	-317	344	1	6573	3	N	388	538	1	138
						427	9							
12	8246 X	7253	-0-	-993 B	-317	404	1	6400	3	N	408	453	1	93
						449	9							

TOTAL GAS PROD: 97,437

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,921

J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID -> 266683	COMPL. DATE 12/22/2011	TOTAL DEPTH 13581	PERF.13541	- 17451					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	9326	-0-	832 B	-2943	48	1	8578	3	N	636	758	1	165
						700	9							
02	7946 X	8821	-0-	875 B	-2068	323	1	7863	3	N	577	544	1	198
						635	9							
03	8494 X	8561	-0-	67 B	-2001	361	1	7552	3	N	589	529	1	258
						648	9							
04	8220 X	7497	-0-	-723 B	-2001	280	1	6633	3	N	531	547	1	242
						584	9							
05	8494 X	8275	-0-	-219 B	-2001	414	1	7261	3	N	545	542	1	245
						600	9							
06	8220 X	7872	-0-	-348 B	-2001	337	1	6987	3	N	498	565	1	178
						548	9							
07	8494 X	7844	-0-	-650 B	-2001	358	1	6989	3	N	452	368	1	262
						497	9							
08	8494 X	7864	-0-	-630 B	-2001	359	1	7008	3	N	452	546	1	168
						497	9							
09	8010 X	7601	-0-	-409 B	-2001	322	1	6772	3	N	461	526	1	103
						507	9							
10	8277 X	7456	-0-	-821 B	-2001	345	1	6617	3	N	449	347	1	205
						494	9							
*11	7860 X	6380	-0-	-1480 B	-2001	339	1	5595	3	N	405	335	1	275
						446	9							
12	7874 X	6460	-0-	-1414 B	-2001	337	1	5605	3	N	471	529	1	217
						518	9							

TOTAL GAS PROD: 93,957

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,066

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		651 X	308	-0-	-343 B	-0-	288 3	20 9	N	18			150
02		586 X	586	-0-	-0- B	-0-	578 3	8 9	N	7			157
03		761 X	761	-0-	-0- B	-0-	742 3	19 9	N	17			174
04		799 X	799	-0-	-0- B	-0-	745 3	54 9	N	49			223
05		882 X	882	-0-	-0- B	-0-	825 3	57 9	N	52	163 1		112
06		952 X	952	-0-	-0- B	-0-	896 3	56 9	N	51			163
07		837 X	720	-0-	-117 B	-0-	676 3	44 9	N	40			203
08		868 X	77	-0-	-791 B	-0-	77 3		N	-0-			203
09		960 X	175	-0-	-785 B	-0-	175 3		N	-0-			203
10		992 X	63	-0-	-929 B	-0-	39 3	24 9	N	22			225
*11		1141 X	1141	-0-	-0- B	-0-	1052 3	89 9	N	81	179 1		127
12		713 X	455	-0-	-258 B	-0-	432 3	23 9	N	21			148
TOTAL GAS PROD:		6,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		358							

CIACCIO A		WELL #:		1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7595 X	2867	-0-	-4728 B	-0-	684 1	1346 3	N	761	724 1	7 8	322
02		4582 X	2741	-0-	-1841 B	-0-	837 9	1370 3	N	686	718 1	7 8	283
03		4650 X	2601	-0-	-2049 B	-0-	616 1	1178 3	N	679	792 1		170
04		3090 X	2908	-0-	-182 B	-0-	755 9	1502 3	N	689	555 1	1 8	303
05		4276 X	4276	-0-	-0- B	-0-	676 1	2847 3	N	691	736 1		258
06		4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	747 9	3506 3	N	606	532 1		332
07		2914 X	1992	-0-	-922 B	-0-	648 1	829 3	N	558	705 1		185
08		4278 X	2314	-0-	-1964 B	-0-	758 9	1086 3	N	608	550 1		243
09		4140 X	2333	-0-	-1807 B	-0-	669 9	1177 3	N	549	707 1		85
10		4898 X	2305	-0-	-2593 B	-0-	604 9	1121 3	N	555	552 1		88
*11		4740 X	2177	-0-	-2563 B	-0-	573 1	996 3	N	541	362 1		267
12		2418 X	2405	-0-	-13 B	-0-	611 9	1181 3	N	529	558 1		238
TOTAL GAS PROD:		33,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,452							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SLONE B		WELL #:		1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	5394 X	5115	-0-	-279 B	-0-	1240	1	3414	3	N	419	375 1	223
						461	9						
02	5046 X	146	-0-	-4900 B	-0-	40	1	98	3	N	7		230
						8	9						
03	5398 X	5398	-0-	-0- B	-0-	819	1	4102	4	N	434	361 1	303
						477	9						
04	5232 X	5232	-0-	-0- B	-0-	1200	1	3625	4	N	370	364 1	309
						407	9						
05	5301 X	4795	-0-	-506 B	-0-	1240	1	3177	4	N	344	363 1	290
						378	9						
06	4950 X	4686	-0-	-264 B	-0-	1200	1	3102	4	N	349	509 1	130
						384	9						
07	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1885	3	N	301	176 1	255
						1314	4	331	9				
08	5394 X	4801	-0-	-593 B	-0-	1240	1	3217	3	N	313	369 1	199
						344	9						
09	5220 X	4429	-0-	-791 B	-0-	1200	1	2897	3	N	302	353 1	148
						332	9						
10	4836 X	4220	-0-	-616 B	-0-	1226	1	2618	3	N	342	363 1	127
						376	9						
*11	4680 X	3936	-0-	-744 B	-0-	1200	1	2409	3	N	297	178 1	246
						327	9						
12	4805 X	3656	-0-	-1149 B	-0-	1240	1	2064	3	N	320	370 1	196
						352	9						
TOTAL GAS PROD:		51,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,798							

H SISTERS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601	- 19563	
01	744 X	79	-0-	-665 B	-0-	79	3		N	-0-		112	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
05	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		112	
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		112	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		112	
TOTAL GAS PROD:		79		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13588	- 16979		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1798 X	1304	-0-	-494 B	-0-	808	1	402	3	N	85	179	1	135
02	1682 X	45	-0-	-1637 B	-0-	94	9							135
03	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	356	1	2315	4	N	209	183	1	161
04	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	230	9	1791	4	N	147	179	1	129
05	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	474	1	2255	4	N	172	182	1	119
06	2820 X	2484	-0-	-336 B	-0-	162	9	1811	4	N	148			267
07	2914 X	2387	-0-	-527 B	-0-	510	1	835	3	N	155	175	1	247
08	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	163	9	171	9					
08	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	721	1	2210	3	N	138	178	1	207
09	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	660	4	2013	3	N	144	179	1	172
10	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	856	1	2205	3	N	139	179	1	132
*11	3060 X	2942	-0-	-118 B	-0-	152	9	1921	3	N	138			270
12	3224 X	2367	-0-	-857 B	-0-	860	1	1379	3	N	125	165	1	230
						158	9							
						897	1							
						153	9							
						869	1							
						152	9							
						850	1							
						138	9							

TOTAL GAS PROD: 29,335

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

MIGURA B		WELL #:		1H	RRCID ->	266757	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13702	- 16570		
01	11160 X	9296	-0-	-1864 B	-0-	530	1	7370	3	N	1269	1317	1	155
02	10440 X	1393	-0-	-9047 B	-0-	1396	9	1103	3	N	173	296	1	32
03	9517 X	162	-0-	-9355 B	-0-	100	1	41	9	N	37	2	8	67
04	9210 X	5775	-0-	-3435 B	-0-	190	9	4365	3	N	1018	880	1	205
05	9517 X	8334	-0-	-1183 B	-0-	121	3	6324	3	N	1240	1258	1	187
06	9000 X	8050	-0-	-950 B	-0-	290	1	6223	3	N	1122	1076	1	233
07	8632 X	8632	-0-	-0- B	-0-	1120	9	6850	3	N	1141	1117	1	257
08	8339 X	7873	-0-	-466 B	-0-	646	1	6061	3	N	1053	1125	1	185
09	8070 X	7271	-0-	-799 B	-0-	1364	9	5533	3	N	1037	1037	1	185
*10	8339 X	7611	-0-	-728 B	-0-	593	1	5819	3	N	1104	911	1	198
*11	8340 X	6738	-0-	-1602 B	-0-	1234	9	5159	3	N	957	879	1	276
12	8618 X	7413	-0-	-1205 B	-0-	527	1	5676	3	N	1060	1129	1	207
						1255	9							
						654	1							
						1158	9							
						597	1							
						1141	9							
						578	1							
						1214	9							
						526	1							
						1053	9							
						571	1							
						1166	9							

TOTAL GAS PROD: 78,548

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,211

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
01		20305 X	10291	-0-	-10014 B	-0-	9155	3	1136	9	N	1033	160
02		12905 X	11282	-0-	-1623 B	-0-	10048	3	1234	9	N	1122	135
03		21545 X	9365	-0-	-12180 B	-0-	8320	3	1045	9	N	950	163
04		11730 X	9275	-0-	-2455 B	-0-	8245	3	1030	9	N	936	157
05		16606 X	16606	-0-	-0- B	-0-	14993	3	1613	9	N	1466	147
06		14255 X	14255	-0-	-0- B	-0-	2	1	12949	3	N	1185	207
							1304	9					
07		14022 X	14022	-0-	-0- B	-0-	1	1	12695	3	N	1205	103
							1326	9					
08		16647 X	13127	-0-	-3520 B	-0-	11878	3	1249	9	N	1135	168
09		16080 X	10983	-0-	-5097 B	-0-	9795	3	1188	9	N	1080	130
*10		16616 X	10682	-0-	-5934 B	-0-	9524	3	1158	9	N	1053	248
*11		14250 X	9858	-0-	-4392 B	-0-	8809	3	1049	9	N	954	300
12		14012 X	8018	-0-	-5994 B	-0-	7010	3	1008	9	N	916	293
TOTAL GAS PROD:			137,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,035			

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675													
01		8804 X	7174	-0-	-1630 B	-0-	613	1	5117	3	N	1313	355
							1444	9					
02		8091 X	6541	-0-	-1550 B	-0-	593	1	4619	3	N	1208	143
							1329	9					
03		8649 X	6931	-0-	-1718 B	-0-	642	1	4933	3	N	1233	95
							1356	9					
04		8070 X	6591	-0-	-1479 B	-0-	561	1	4778	3	N	1138	108
							1252	9					
05		7843 X	6606	-0-	-1237 B	-0-	623	1	4722	3	N	1146	317
							1261	9					
06		6930 X	6082	-0-	-848 B	-0-	575	1	4345	3	N	1056	115
							1162	9					
07		6975 X	6061	-0-	-914 B	-0-	688	1	4206	3	N	1061	113
							1167	9					
08		6944 X	5793	-0-	-1151 B	-0-	614	1	3992	3	N	1079	287
							1187	9					
09		6600 X	5316	-0-	-1284 B	-0-	618	1	3661	3	N	943	187
							1037	9					
10		6603 X	5608	-0-	-995 B	-0-	693	1	3871	3	N	949	267
							1044	9					
*11		6090 X	5679	-0-	-411 B	-0-	675	1	3966	3	N	944	137
							1038	9					
12		6076 X	4558	-0-	-1518 B	-0-	685	1	2817	3	N	960	192
							1056	9					
TOTAL GAS PROD:			72,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,030			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9176 X	7479	-0-	-1697 B	-0-	1353 1	5822 3	N	276	354 1	112		
						304 9							
02	8613 X	7138	-0-	-1475 B	-0-	1240 1	5601 3	N	270	195 1	187		
						297 9							
03	9207 X	8027	-0-	-1180 B	-0-	1362 1	6345 3	N	291	178 1	300		
						320 9							
04	7830 X	7287	-0-	-543 B	-0-	1320 1	5703 3	N	240	350 1	190		
						264 9							
05	7626 X	6866	-0-	-760 B	-0-	1280 1	5327 3	N	235	188 1	237		
						259 9							
06	7680 X	6701	-0-	-979 B	-0-	1320 1	5106 3	N	250	302 1	185		
						275 9							
07	8029 X	6644	-0-	-1385 B	-0-	1362 1	5018 3	N	240	305 1	120		
						264 9							
08	8029 X	6309	-0-	-1720 B	-0-	1364 1	4694 3	N	228	188 1	160		
						251 9							
09	7290 X	6054	-0-	-1236 B	-0-	1310 1	4501 3	N	221	173 1	208		
						243 9							
10	6913 X	6734	-0-	-179 B	-0-	1364 1	5122 3	N	225	326 1	107		
						248 9							
*11	6690 X	5499	-0-	-1191 B	-0-	1267 1	3948 3	N	258	158 1	207		
						284 9							
12	6634 X	6067	-0-	-567 B	-0-	1318 1	4521 3	N	207	164 1	250		
						228 9							
TOTAL GAS PROD:		80,805			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,941						

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150													
01	17701 X	13556	-0-	-4145 B	-0-	700 1	11801 3	N	959	893 1	192	2 8	
						1055 9							
02	16559 X	8090	-0-	-8469 B	-0-	618 1	6890 3	N	529	625 1	93	3 8	
						582 9							
03	17701 X	-0-	-0-	-17701 B	-0-			N	1	1 8	93		
04	15390 X	9727	-0-	-5663 B	-0-	305 1	8651 3	N	701	369 1	425		
						771 9							
05	15500 X	12734	-0-	-2766 B	-0-	594 1	11185 3	N	868	1090 1	203		
						955 9							
06	13110 X	12130	-0-	-980 B	-0-	641 1	10675 3	N	740	768 1	175		
						814 9							
07	11207 X	11207	-0-	-0- B	-0-	599 1	9743 3	N	786	743 1	218		
						865 9							
08	12741 X	9245	-0-	-3496 B	-0-	704 1	7839 3	N	638	756 1	100		
						702 9							
09	12420 X	6258	-0-	-6162 B	-0-	583 1	5212 3	N	421	363 1	158		
						463 9							
10	12741 X	4718	-0-	-8023 B	-0-	518 1	3866 3	N	304	335 1	127		
						334 9							
*11	12120 X	660	-0-	-11460 B	-0-	10 1	621 3	N	26		153		
						29 9							
12	11222 X	2667	-0-	-8555 B	-0-	308 1	1939 3	N	382	158 1	377		
						420 9							
TOTAL GAS PROD:		90,992			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,355						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GAUS A		WELL #:		1H	RRCID -> 266824	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 13766	PERF.13671	- 17799			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20333 X	20333	-0-	-0- B	-0-	618 1	18399 3	N	1196	1285 1		270
						1316 9						
02	16965 X	16965	-0-	-0- B	-0-	881 1	15068 3	N	924	907 1		287
						1016 9						
03	16609 X	16609	-0-	-0- B	-0-	792 1	14835 3	N	893	910 1		270
						982 9						
04	15390 X	15203	-0-	-187 B	-0-	1257 1	13184 3	N	693	738 1		225
						762 9						
05	15903 X	15109	-0-	-794 B	-0-	1585 1	12759 3	N	695	691 1		229
						765 9						
06	15390 X	13415	-0-	-1975 B	-0-	1501 1	11219 3	N	632	737 1		124
						695 9						
07	15903 X	13259	-0-	-2644 B	-0-	1543 1	11002 3	N	649	558 1		215
						714 9						
08	15903 X	12502	-0-	-3401 B	-0-	520 1	11316 3	N	605	529 1		291
						666 9						
09	15210 X	11309	-0-	-3901 B	-0-	480 1	10179 3	N	591	743 1		139
						650 9						
10	15097 X	10947	-0-	-4150 B	-0-	498 1	9805 3	N	585	547 1		177
						644 9						
*11	13410 X	9766	-0-	-3644 B	-0-	501 1	8695 3	N	518	515 1		180
						570 9						
12	13268 X	10528	-0-	-2740 B	-0-	660 1	9213 3	N	595	521 1		254
						655 9						
TOTAL GAS PROD:		165,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,576						

HAMILTON A		WELL #:		1H	RRCID -> 266859	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 13439	PERF.13514	- 17721			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2568	-0-	-98 B	-0-	513 1	1638 3	N	379	378 1		148
						417 9						
02	2494 X	2330	-0-	-164 B	-0-	486 1	1452 3	N	356	352 1		152
						392 9						
03	2666 X	2499	-0-	-167 B	-0-	527 1	1596 3	N	342	374 1		120
						376 9						
04	2580 X	2464	-0-	-116 B	-0-	510 1	1602 3	N	320	360 1		80
						352 9						
05	2666 X	2578	-0-	-88 B	-0-	527 1	1690 3	N	328	188 1		220
						361 9						
06	2550 X	2519	-0-	-31 B	-0-	510 1	1676 3	N	303	378 1		145
						333 9						
07	2575 X	2575	-0-	-0- B	-0-	507 1	1745 3	N	294	347 1		92
						323 9						
08	2644 X	2644	-0-	-0- B	-0-	527 1	1773 3	N	313	173 1		232
						344 9						
09	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	510 1	1725 3	N	285	355 1		162
						314 9						
10	2604 X	2560	-0-	-44 B	-0-	527 1	1714 3	N	290	352 1		100
						319 9						
*11	2550 X	2446	-0-	-104 B	-0-	510 1	1621 3	N	286	179 1		207
						315 9						
*12	2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-	527 1	1646 3	N	299	358 1		148
						329 9						
TOTAL GAS PROD:		30,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,795						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL DEPTH 13872		PERF.13935 - 17575	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	4278 X	1943	-0-	-2335 B	-0-	669 1	83 9	1191 3	N	75			303			
02	4002 X	-0-	-0-	-4002 B	-0-				N	-0-			303			
03	4278 X	3481	-0-	-797 B	-0-	3387 4		94 9	N	85	193 1		195			
04	3330 X	2557	-0-	-773 B	-0-	2483 4		74 9	N	67			262			
05	2573 X	2235	-0-	-338 B	-0-	2188 4		47 9	N	43			305			
06	3360 X	2031	-0-	-1329 B	-0-	1948 4		83 9	N	75	193 1		187			
07	3472 X	3007	-0-	-465 B	-0-	245 1		1179 3	N	93			280			
						1481 4		102 9								
08	3472 X	2543	-0-	-929 B	-0-	468 1		1957 3	N	107	175 1		212			
						118 9										
09	2550 X	1789	-0-	-761 B	-0-	419 1		1290 3	N	73			285			
						80 9										
10	3007 X	2096	-0-	-911 B	-0-	427 1		1582 3	N	79	176 1		188			
						87 9										
*11	2910 X	1945	-0-	-965 B	-0-	468 1		1411 3	N	60			248			
						66 9										
12	3007 X	1070	-0-	-1937 B	-0-	441 1		570 3	N	54			302			
						59 9										
TOTAL GAS PROD:		24,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		811										

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH 13304		PERF.13329 - 19616	
01	4681 X	4383	-0-	-298 B	-0-	1240 1		2655 3	N	444	379 1		128			
						488 9										
02	4379 X	3930	-0-	-449 B	-0-	1160 1		2331 3	N	399	364 1		163			
						439 9										
03	4526 X	4197	-0-	-329 B	-0-	1240 1		2516 3	N	401	358 1		206			
						441 9										
04	4380 X	4174	-0-	-206 B	-0-	1200 1		2542 3	N	393	538 1	1 8	60			
						432 9										
05	4526 X	4016	-0-	-510 B	-0-	1227 1		2393 3	N	360	182 1		238			
						396 9										
06	4230 X	3555	-0-	-675 B	-0-	1200 1		1989 3	N	333	366 1		205			
						366 9										
07	4309 X	3164	-0-	-1145 B	-0-	1240 1		1603 3	N	292	384 1		113			
						321 9										
08	4309 X	3052	-0-	-1257 B	-0-	1240 1		1519 3	N	266	189 1		190			
						293 9										
09	4170 X	2536	-0-	-1634 B	-0-	1200 1		1099 3	N	215	347 1		58			
						237 9										
10	4030 X	2238	-0-	-1792 B	-0-	1217 1		810 3	N	192			250			
						211 9										
*11	3570 X	2704	-0-	-866 B	-0-	1200 1		1217 3	N	261	334 1		177			
						287 9										
12	3162 X	2940	-0-	-222 B	-0-	1240 1		1416 3	N	258	337 1		98			
						284 9										
TOTAL GAS PROD:		40,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,814										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WILLIAMS B		WELL #:	1H	RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942 - 17733
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-)UNDERAGE					EOM BALANCE
01	3131 X	2472 -0-	-659 B	-0-	1351 1	1000 3	N	110	145
02	2929 X	2827 -0-	-102 B	-0-	1273 1	1451 3	N	94	105
03	3628 X	3628 -0-	-0- B	-0-	1346 1	2184 3	N	89	35
04	3334 X	3334 -0-	-0- B	-0-	1312 1	1928 3	N	85	120
05	3164 X	3164 -0-	-0- B	-0-	1355 1	1726 3	N	75	195
06	3030 X	2945 -0-	-85 B	-0-	1320 1	1544 3	N	74	90
07	3253 X	3253 -0-	-0- B	-0-	1359 1	1798 3	N	87	177
08	3131 X	2431 -0-	-700 B	-0-	1356 1	1033 3	N	38	40
09	3030 X	2243 -0-	-787 B	-0-	1305 1	875 3	N	57	97
10	3210 X	3210 -0-	-0- B	-0-	1354 1	1754 3	N	93	190
*11	3030 X	1262 -0-	-1768 B	-0-	1218 1	8 3	N	33	34
12	3131 X	996 -0-	-2135 B	-0-	790 1	173 3	N	30	64
TOTAL GAS PROD:		31,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		865			

LYMAN A		WELL #:		1H	RRCID -> 267045	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 13119	PERF.13031 - 18609	
01	6045 X	5028 -0-	-1017 B	-0-	1240 1	3051 3	N	670	204
02	5655 X	4276 -0-	-1379 B	-0-	1160 1	2662 3	N	413	83
03	6045 X	5036 -0-	-1009 B	-0-	1240 1	2931 3	N	786	144
04	5160 X	4651 -0-	-509 B	-0-	1200 1	2768 3	N	621	181
05	5270 X	3996 -0-	-1274 B	-0-	1217 1	2130 3	N	590	229
06	4890 X	3587 -0-	-1303 B	-0-	1200 1	1770 3	N	561	251
07	5022 X	4290 -0-	-732 B	-0-	1240 1	2452 3	N	544	269
08	5022 X	4286 -0-	-736 B	-0-	1240 1	2462 3	N	531	264
09	4650 X	4005 -0-	-645 B	-0-	1200 1	2240 3	N	514	238
10	4309 X	4169 -0-	-140 B	-0-	1240 1	2335 3	N	540	240
*11	4140 X	3950 -0-	-190 B	-0-	1200 1	2193 3	N	506	209
12	4278 X	4277 -0-	-1 B	-0-	1240 1	2408 3	N	572	238
TOTAL GAS PROD:		51,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,848			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WITTE A		WELL #:	1H	RRCID -> 267046	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 13046	PERF.13602 - 19180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4450	-0-	-665 B	-0-	1342 1	2669 3	N	399	378 1		97
						439 9						
02	4785 X	4022	-0-	-763 B	-0-	1271 1	2331 3	N	382	347 1		132
						420 9						
03	5115 X	3985	-0-	-1130 B	-0-	1343 1	2404 3	N	216	135 1		213
						238 9						
04	4320 X	4007	-0-	-313 B	-0-	1317 1	2462 3	N	207	163 1		257
						228 9						
05	4464 X	4097	-0-	-367 B	-0-	1364 1	2340 3	N	357	357 1		257
						393 9						
06	4320 X	3805	-0-	-515 B	-0-	1320 1	2120 3	N	332	364 1		225
						365 9						
07	4309 X	3939	-0-	-370 B	-0-	1364 1	2215 3	N	327	362 1		190
						360 9						
08	4154 X	3830	-0-	-324 B	-0-	1361 1	2107 3	N	329	181 1		338
						362 9						
09	4020 X	3649	-0-	-371 B	-0-	1315 1	1997 3	N	306	539 1		105
						337 9						
10	4092 X	3546	-0-	-546 B	-0-	1356 1	1856 3	N	304	182 1		227
						334 9						
*11	3810 X	3431	-0-	-379 B	-0-	1307 1	1765 3	N	326	336 1		217
						359 9						
12	3937 X	3563	-0-	-374 B	-0-	1364 1	1849 3	N	318	337 1		198
						350 9						
TOTAL GAS PROD:		46,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,803						

GUEVARA B		WELL #:		1H	RRCID -> 267074	COMPL. DATE 02/13/2012	TOTAL DEPTH 13068	PERF.13151 - 19111				
01	4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	402 1	3030 3	N	585	750 1		98
						644 9						
02	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	370 1	2719 3	N	533	376 1		255
						586 9						
03	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	471 1	2825 3	N	563	537 1		281
						619 9						
04	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	437 1	2641 3	N	512	575 1		218
						563 9						
05	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	467 1	2844 3	N	511	550 1	1 8	178
						562 9						
06	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	528 1	3030 3	N	487	562 1		103
						536 9						
07	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	509 1	2885 3	N	474	349 1		228
						521 9						
08	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	446 1	2540 3	N	453	543 1		138
						498 9						
09	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	382 1	2311 3	N	439	350 1		227
						483 9						
10	3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	413 1	2331 3	N	439	514 1		152
						483 9						
*11	2902 X	2902	-0-	-0- B	-0-	303 1	2111 3	N	444	356 1		240
						488 9						
*12	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	356 1	2149 3	N	411	359 1		292
						452 9						
TOTAL GAS PROD:		42,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,851						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
PEEBLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	267089	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	10502	PERF.13130	- 17801		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			198

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATHO B		WELL #:		1H	RRCID ->	267091	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13893	- 19335		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-HERMANN E		WELL #:		1H	RRCID ->	267107	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	12999	PERF.13053	- 16668		
01	2387 X	1824	-0-	-563 B	-0-	169	1	1227	3	N	389	342	1	328
						428	9							
02	2204 X	1708	-0-	-496 B	-0-	184	1	1119	3	N	368	363	1	333
						405	9							
03	2356 X	1778	-0-	-578 B	-0-	190	1	1168	3	N	382	520	1	195
						420	9							
04	1800 X	1777	-0-	-23 B	-0-	187	1	1199	3	N	355	361	1	189
						391	9							
05	1907 X	1907	-0-	-0- B	-0-	186	1	1332	3	N	354	365	1	178
						389	9							
06	1770 X	1326	-0-	-444 B	-0-	166	1	800	3	N	327	187	1	318
						360	9							
07	1829 X	1740	-0-	-89 B	-0-	209	1	1145	3	N	351	359	1	310
						386	9							
08	2007 X	2007	-0-	-0- B	-0-	244	1	1385	3	N	344	365	1	289
						378	9							
09	1860 X	1666	-0-	-194 B	-0-	224	1	1068	3	N	340	371	1	258
						374	9							
10	1922 X	1239	-0-	-683 B	-0-	88	1	776	3	N	341	361	1	238
						375	9							
*11	2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-	146	1	2001	3	N	351	378	1	211
						386	9							
*12	2035 X	2035	-0-	-0- B	-0-	120	1	1582	3	N	303	194	1	320
						333	9							

TOTAL GAS PROD: 21,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,205

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-						N	-0-	50
02		145 X	-0-	-0-	-145 B	-0-						N	-0-	50
03		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-						N	-0-	50
04		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-	50
05		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-	50
06		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-	50
07		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-	50
08		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-	50
*09		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-	50
*10		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	15	65
*11		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	7	72
12		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-	72
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
01		3177 X	3177	-0-	-0 B	-0-	2679	4	498	9	N	453	553	120
02		2876 X	2876	-0-	-0 B	-0-	2439	4	437	9	N	397	354	163
03		3025 X	3025	-0-	-0 B	-0-	2564	4	461	9	N	419	361	221
04		2854 X	2854	-0-	-0 B	-0-	2427	4	427	9	N	388	342	267
05		2771 X	2771	-0-	-0 B	-0-	2349	4	422	9	N	384	359	292
06		2542 X	2542	-0-	-0 B	-0-	2171	4	371	9	N	337	362	267
07		2475 X	2475	-0-	-0 B	-0-	2054	4	421	9	N	383	350	300
08		2741 X	2741	-0-	-0 B	-0-	2346	4	395	9	N	359	357	302
09		2598 X	2598	-0-	-0 B	-0-	2242	4	356	9	N	324	453	173
10		2689 N	2689	-0-	-0 B	-0-	2290	4	399	9	N	363	371	165
11		2542 N	2542	-0-	-0 B	-0-	2162	4	380	9	N	345	362	148
*12		2363 N	2363	-0-	-0 B	-0-	2166	4	197	9	N	179	152	175
TOTAL GAS PROD:		32,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,331								

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
01		3844 X	3844	-0-	-0 B	-0-	3264	4	580	9	N	527	482	240
02		3312 X	3312	-0-	-0 B	-0-	2824	4	488	9	N	444	514	170
03		3365 X	3365	-0-	-0 B	-0-	2861	4	504	9	N	458	356	272
04		3254 X	3254	-0-	-0 B	-0-	2773	4	481	9	N	437	361	348
05		3415 X	3415	-0-	-0 B	-0-	2919	4	496	9	N	451	531	268
06		3056 X	3056	-0-	-0 B	-0-	2609	4	447	9	N	406	508	166
07		2657 X	2657	-0-	-0 B	-0-	2193	4	464	9	N	422	348	240
08		2288 X	2288	-0-	-0 B	-0-	1830	4	458	9	N	416	361	295
09		2402 X	2402	-0-	-0 B	-0-	1914	4	488	9	N	444	587	152
10		2987 X	2987	-0-	-0 B	-0-	2504	4	483	9	N	439	358	233
11		2437 X	2437	-0-	-0 B	-0-	2194	4	243	9	N	221	326	128
*12		3056 X	3056	-0-	-0 B	-0-	2183	4	873	9	N	794	702	220
TOTAL GAS PROD:		36,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,459								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
FISHER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267627	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13337	-	17262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	6800	-0-	-423 B	-0-	629	1	4928	3	N	1130	1093	1	205
						1243	9							
02	5822 X	5822	-0-	-0- B	-0-	448	1	4296	3	N	980	1015	1	170
						1078	9							
03	5577 X	5577	-0-	-0- B	-0-	702	1	3846	3	N	935	932	1	173
						1029	9							
04	6480 X	5432	-0-	-1048 B	-0-	696	1	3749	3	N	897	70	0	108
						987	9							
05	6789 X	4934	-0-	-1855 B	-0-	757	1	3337	3	N	764	720	1	152
						840	9							
06	6570 X	4471	-0-	-2099 B	-0-	595	1	3159	3	N	652	541	1	263
						717	9							
07	6231 X	3652	-0-	-2579 B	-0-	501	1	2447	3	N	640	715	1	188
						704	9							
08	5611 X	4084	-0-	-1527 B	-0-	592	1	2842	3	N	591	506	1	273
						650	9							
09	5430 X	3671	-0-	-1759 B	-0-	752	1	2302	3	N	561	707	1	127
						617	9							
*10	4929 X	3356	-0-	-1573 B	-0-	568	1	2197	3	N	537	522	1	142
						591	9							
*11	4470 X	3278	-0-	-1192 B	-0-	825	1	1884	3	N	517	373	1	286
						569	9							
12	4092 X	3123	-0-	-969 B	-0-	621	1	1951	3	N	501	549	1	238
						551	9							
TOTAL GAS PROD:		54,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,705								

FRIEDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	267638	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	13563	PERF.13589	-	18931	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	2247	-0-	-4356 B	-0-	1170	1	909	3	N	153			220
						168	9							
02	5887 X	2262	-0-	-3625 B	-0-	1141	1	971	3	N	136	188	1	168
						150	9							
03	6169 X	5095	-0-	-1074 B	-0-	1047	1	3666	3	N	347	370	1	145
						382	9							
04	6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4769	3	N	424	357	1	212
						466	9							
05	5803 X	5803	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4153	3	N	373	374	1	210
						410	9					1	8	
06	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	1141	1	3750	3	N	314	329	1	195
						345	9							
07	6696 X	5548	-0-	-1148 B	-0-	1232	1	3969	3	N	315	367	1	143
						347	9							
08	6665 X	5415	-0-	-1250 B	-0-	1240	1	3837	3	N	307	374	1	76
						338	9							
09	6450 X	4936	-0-	-1514 B	-0-	1200	1	3425	3	N	283	166	1	193
						311	9							
10	5797 X	3583	-0-	-2214 B	-0-	1102	1	2249	3	N	211	166	1	238
						232	9							
*11	5370 X	843	-0-	-4527 B	-0-	774	1	39	3	N	27	173	1	92
						30	9							
12	5549 X	609	-0-	-4940 B	-0-	548	1	36	3	N	23			115
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		48,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,913								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FISHER B		WELL #:		1H	RRCID -> 267703	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 13148	PERF.13646	- 19009				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
02		3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-56676			N	-0-			-0-
03		3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-56676			N	-0-			-0-
05		3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
06		3600 X	-0-	-0-	-3600 B	-56676			N	-0-			-0-
07		3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-56676			N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-56676			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-56676			N	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID -> 267921	COMPL. DATE 01/29/2012	TOTAL DEPTH 13439	PERF.13719	- 16678			
01	2604 N	633	-0-	-1971 B	-0-	599 1	34 9	N	31			166
02	1479 N	24	-0-	-1455 B	-0-	24 1		N	-0-			166
03	1240 N	692	-0-	-548 B	-0-	258 1	399 4	N	32			198
						35 9						
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	720 1	33 9	N	30			228
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	713 1	14 9	N	13			241
06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	736 1	29 9	N	26	145 1	1 8	121
07	775 N	695	-0-	-80 B	-0-	637 1	24 3	N	31			152
						34 9						
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	753 1	70 3	N	35			187
						39 9						
09	750 N	297	-0-	-453 B	-0-	263 1	23 3	N	10			197
						11 9						
10	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	856 1	48 9	N	44	175 1		66
*11	4892 X	4892	-0-	-0- B	-0-	870 1	3707 3	N	286	177 1		175
						315 9						
*12	3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	893 1	2413 3	N	225	179 1		221
						248 9						

TOTAL GAS PROD: 14,798

TOTAL CONDENSATE PROD: 763

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HODGE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267978	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13844	- 18349		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-7939				N	2	2	8	56
02		1276 X	4140	-0-	2864 B	-5075	222	1	3460	3	416	347	1	125
							458	9						
03		10864 X	15939	-0-	5075 B	-0-	1026	1	13296	3	1470	1458	1	137
							1617	9						
04		13542 X	13542	-0-	-0- B	-0-	962	1	11229	3	1228	1068	1	297
							1351	9						
05		12682 X	12682	-0-	-0- B	-0-	990	1	10406	3	1169	1303	1	163
							1286	9						
06		14820 X	10106	-0-	-4714 B	-0-	884	1	8141	3	983	811	1	335
							1081	9						
07		15407 X	7015	-0-	-8392 B	-0-	891	1	5362	3	693	705	1	323
							762	9						
08		15407 X	4043	-0-	-11364 B	-0-	833	1	2764	3	405	540	1	188
							446	9						
09		13050 X	3728	-0-	-9322 B	-0-	816	1	2494	3	380	343	1	225
							418	9						
10		12152 X	3807	-0-	-8345 B	-0-	849	1	2552	3	369	352	1	242
							406	9						
*11		9600 X	2792	-0-	-6808 B	-0-	921	1	1517	3	322	367	1	197
							354	9						
12		6479 X	3780	-0-	-2699 B	-0-	1133	1	2222	3	386	361	1	222
							425	9						

TOTAL GAS PROD: 81,574

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,823

IBROM A		WELL #:		1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13724	- 18225
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
02		9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-		103
03		10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-		103
04		10 X	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-		103
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		103

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MOC C	WELL #:	1H	RRCID ->	268019	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	13851	PERF.13999	- 18477		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13206 X	10772	-0-	-2434 B	-0-	516 1	9685 3	N	519	583 1		183
						571 9						
02	10092 X	9997	-0-	-95 B	-0-	476 1	9030 3	N	446	371 1		258
						491 9						
03	13206 X	11563	-0-	-1643 B	-0-	481 1	10577 3	N	459	562 1		155
						505 9						
04	12780 X	10624	-0-	-2156 B	-0-	525 1	9620 3	N	435	327 1		263
						479 9						
05	13206 X	10823	-0-	-2383 B	-0-	494 1	9889 3	N	400	566 1		97
						440 9						
06	11250 X	9480	-0-	-1770 B	-0-	401 1	8670 3	N	372	354 1		115
						409 9						
07	11563 X	6586	-0-	-4977 B	-0-	6265 3	321 9	N	292	185 1		222
08	11563 X	5231	-0-	-6332 B	-0-	4983 3	248 9	N	225	180 1		267
09	10620 X	4690	-0-	-5930 B	-0-	4458 3	232 9	N	211	371 1		107
10	10819 X	3337	-0-	-7482 B	-0-	3173 3	164 9	N	149	174 1		82
*11	9480 X	3507	-0-	-5973 B	-0-	3287 3	220 9	N	200			282
12	6572 X	3440	-0-	-3132 B	-0-	3238 3	202 9	N	184	339 1		127
TOTAL GAS PROD:		90,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,892						

IBROM B		WELL #:		1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863	- 17951	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16709 X	7123	-0-	-9586 B	-0-	861 1	5369 3	N	812	803 1		87	
						893 9							
02	15631 X	5796	-0-	-9835 B	-0-	745 1	4319 3	N	665	547 1		205	
						732 9							
03	11780 X	5973	-0-	-5807 B	-0-	876 1	4143 3	N	867	847 1		225	
						954 9							
04	9450 X	5095	-0-	-4355 B	-0-	762 1	3685 3	N	589	731 1		83	
						648 9							
05	8122 X	4812	-0-	-3310 B	-0-	514 1	3656 3	N	584	539 1		128	
						642 9							
06	6900 X	4491	-0-	-2409 B	-0-	392 1	3527 3	N	520	363 1		285	
						572 9							
07	6200 X	4928	-0-	-1272 B	-0-	449 1	3722 3	N	688	880 1		93	
						757 9							
08	5983 X	4593	-0-	-1390 B	-0-	432 1	3567 3	N	540	365 1		268	
						594 9							
09	5100 X	4140	-0-	-960 B	-0-	469 1	3176 3	N	450	531 1		187	
						495 9							
10	4929 X	4065	-0-	-864 B	-0-	532 1	3039 3	N	449	348 1		288	
						494 9							
*11	4770 X	744	-0-	-4026 B	-0-	78 1	574 3	N	84	187 1		185	
						92 9							
12	4929 X	-0-	-0-	-4929 B	-0-			N	-0-			185	
TOTAL GAS PROD:		51,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,248							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7719 X	3340	-0-	-4379 B	-0-	679	1	2466	3	N	177	191	158
						195	9						
02	4292 X	3406	-0-	-886 B	-0-	633	1	2597	3	N	160	176	142
						176	9						
03	6727 X	5612	-0-	-1115 B	-0-	662	1	4668	3	N	256	188	210
						282	9						
04	6510 X	4082	-0-	-2428 B	-0-	651	1	3247	3	N	167	179	198
						184	9						
05	6727 X	4695	-0-	-2032 B	-0-	630	1	3883	3	N	165	190	173
						182	9						
06	5430 X	4301	-0-	-1129 B	-0-	491	1	3677	3	N	121	181	113
						133	9						
07	5611 X	3405	-0-	-2206 B	-0-	268	1	2984	3	N	139	189	63
						153	9						
08	5611 X	4963	-0-	-648 B	-0-	4690	3	273	9	N	248	176	135
09	11048 X	11048	-0-	-0- B	-0-	10601	3	447	9	N	406	369	172
10	9863 X	9863	-0-	-0- B	-0-	9422	3	441	9	N	401	385	188
*11	9081 X	9081	-0-	-0- B	-0-	8661	3	420	9	N	382	525	45
12	9858 X	8963	-0-	-895 B	-0-	8526	3	437	9	N	397	179	263
TOTAL GAS PROD:		72,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,019							

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460													
01	6107 X	5084	-0-	-1023 B	-0-	1364	1	3172	3	N	498	561	150
						548	9						
02	5510 X	4707	-0-	-803 B	-0-	1275	1	2938	3	N	449	366	233
						494	9						
03	5487 X	5118	-0-	-369 B	-0-	1364	1	3185	3	N	517	537	213
						569	9						
04	5340 X	5084	-0-	-256 B	-0-	1317	1	3250	3	N	470	548	135
						517	9						
05	5518 X	5338	-0-	-180 B	-0-	1362	1	3472	3	N	458	356	237
						504	9						
06	4920 X	4507	-0-	-413 B	-0-	1318	1	2753	3	N	396	538	95
						436	9						
07	5208 X	4966	-0-	-242 B	-0-	1364	1	3133	3	N	426	368	153
						469	9						
08	5332 X	4627	-0-	-705 B	-0-	1358	1	2834	3	N	395	356	192
						435	9						
09	5160 X	4783	-0-	-377 B	-0-	1319	1	3024	3	N	400	364	228
						440	9						
10	5332 X	4558	-0-	-774 B	-0-	1336	1	2794	3	N	389	369	248
						428	9						
*11	4800 X	4354	-0-	-446 B	-0-	1256	1	2591	3	N	461	519	190
						507	9						
12	4960 X	4580	-0-	-380 B	-0-	1362	1	2746	3	N	429	374	245
						472	9						
TOTAL GAS PROD:		57,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,288							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
M. CUSACK B		WELL #:		1H	RRCID -> 268027	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 13586	PERF.13623	- 17483		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2466		N	-0-		165
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID -> 268029	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13508	PERF.13599	- 16883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10625		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POHLER A		WELL #:		1H	RRCID -> 268030	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 13276	PERF.13525	- 18291		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-		117
02	377 N	-0-	-0-	-377	B	-0-		N	-0-		117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		117
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		117
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		117
07	173 N	-0-	-0-	-173	B	-0-	34 1 139 3	N	-0-		117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		117
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		117
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MOC A		WELL #:		1H	RRCID ->	268536	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13723	- 18494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	775 1	2854 3	N	237	340 1		122
							261 9						
02		3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	676 1	2289 3	N	191	181 1		132
							210 9						
03		6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	611 1	4999 3	N	426	351 1		207
							469 9						
04		26887 X	26887	-0-	-0- B	-0-	51 1	24922 3	N	1740	1674 1		273
							1914 9						
05		22108 X	22108	-0-	-0- B	-0-	20584 3	1524 9	N	1385	1273 1		385
06		18593 X	18593	-0-	-0- B	-0-	17338 3	1255 9	N	1141	1291 1		235
07		17120 X	17120	-0-	-0- B	-0-	2 1	15898 3	N	1109	1097 1		247
							1220 9						
08		16186 X	16186	-0-	-0- B	-0-	15006 3	1180 9	N	1073	1075 1		245
09		14647 X	14647	-0-	-0- B	-0-	13557 3	1090 9	N	991	933 1		303
*10		13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	12448 3	1034 9	N	940	951 1		292
*11		11196 X	11196	-0-	-0- B	-0-	10319 3	877 9	N	797	909 1		180
*12		14190 X	14190	-0-	-0- B	-0-	13047 3	1143 9	N	1039	917 1		302
TOTAL GAS PROD:		167,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,069							

H SISTERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	268544	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	13138	PERF.13570	- 19223	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8866 X	123	-0-	-8743 B	-0-	91 3	32 9	N	29			77
02		464 X	327	-0-	-137 B	-0-	243 3	84 9	N	76	1 8		152
03		186 X	181	-0-	-5 B	-0-	128 3	53 9	N	48			200
04		211 X	211	-0-	-0- B	-0-	164 3	47 9	N	43	170 1		73
05		279 X	52	-0-	-227 B	-0-	44 3	8 9	N	7			80
06		330 X	60	-0-	-270 B	-0-	54 3	6 9	N	5			85
07		341 X	45	-0-	-296 B	-0-	37 3	8 9	N	7			92
08		231 X	231	-0-	-0- B	-0-	32 3	199 9	N	181	181 1		92
09		210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			92
10		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			92
11		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			92
12		217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		1,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		396							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378											
D. BOOTHE A		WELL #:		1H	RRCID ->	268546	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13702 -	18901	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3608	-0-	-918 B	-0-	1232 1	2015 3	N	328	378 1		190	
02	3741 X	3451	-0-	-290 B	-0-	361 9	1160 1	N	301	376 1		115	
03	4216 X	3537	-0-	-679 B	-0-	331 9	1201 1	N	121	181 1		55	
04	4110 X	3259	-0-	-851 B	-0-	133 9	1200 1	N	435	373 1		117	
05	4247 X	1973	-0-	-2274 B	-0-	479 9	1235 1	N	183	188 1		112	
06	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	201 9	1177 1	N	310	187 1		235	
07	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	341 9	1240 1	N	291	364 1		162	
08	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	320 9	1240 1	N	282	371 1		73	
09	4500 X	3839	-0-	-661 B	-0-	310 9	1200 1	N	264	189 1		148	
10	4650 X	3804	-0-	-846 B	-0-	290 9	1240 1	N	269	192 1		225	
*11	4500 X	3301	-0-	-1199 B	-0-	296 9	1200 1	N	245	383 1		87	
12	4061 X	2475	-0-	-1586 B	-0-	270 9	907 1	N	238	187 1		138	
						262 9							
TOTAL GAS PROD:		41,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,267							

D. WARZECHA A		WELL #:		1H	RRCID ->	268555	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13789	PERF.15188 -	17220	
01	1891 X	261	-0-	-1630 B	-0-	211 3	50 9	N	45			177	
02	319 X	64	-0-	-255 B	-0-	64 3		N	-0-			177	
03	341 X	113	-0-	-228 B	-0-	113 3		N	-0-			177	
04	360 X	137	-0-	-223 B	-0-	137 3		N	-0-			177	
05	279 X	6	-0-	-273 B	-0-	6 3		N	-0-			177	
06	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-			177	
07	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			177	
08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			177	
09	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			177	
10	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			177	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			177	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			177	
TOTAL GAS PROD:		581		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

BIG OAK B		WELL #:		1H	RRCID ->	268920	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.12869 -	16994
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		09/01/2013								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6913 X	5141	-0-	-1772 B	-11588	370	1	3550	3	N	1110	1252	1	245
						1221	9							
02	6119 X	4742	-0-	-1377 B	-11588	311	1	3356	3	N	977	1049	1	173
						1075	9							
03	6014 X	5004	-0-	-1010 B	-11588	287	1	3625	3	N	993	894	1	272
						1092	9							
04	5640 X	4526	-0-	-1114 B	-11588	330	1	3178	3	N	925	1069	1	128
						1018	9							
05	5828 X	4566	-0-	-1262 B	-11588	356	1	3162	3	N	953	681	1	400
						1048	9							
06	4980 X	4499	-0-	-481 B	-11588	344	1	3181	3	N	885	1060	1	225
						974	9							
07	5084 X	4566	-0-	-518 B	-11588	346	1	3266	3	N	867	880	1	212
						954	9							
08	4991 X	4866	-0-	-125 B	-11588	338	1	3574	3	N	867	719	1	360
						954	9							
09	4530 X	4662	-0-	132 B	-11456	257	1	3461	3	N	858	1041	1	177
						944	9							
10	4650 X	4977	-0-	327 B	-11129	242	1	3815	3	N	836	911	1	102
						920	9							
*11	4740 X	4613	-0-	-127 B	-11129	424	1	3331	3	N	780	729	1	153
						858	9							
12	4867 X	3658	-0-	-1209 B	-11129	51	1	2737	3	N	791	704	1	240
						870	9							

TOTAL GAS PROD: 55,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,842

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
01	3348 X	2975	-0-	-373 B	-0-	838	1	1348	3	N	717	521	1	369
						789	9							
02	2958 X	2773	-0-	-185 B	-0-	773	1	1274	3	N	660	714	1	315
						726	9							
03	3286 X	2889	-0-	-397 B	-0-	881	1	1317	3	N	628	711	1	232
						691	9							
04	3120 X	2810	-0-	-310 B	-0-	864	1	1298	3	N	589	524	1	297
						648	9							
05	3224 X	2222	-0-	-1002 B	-0-	808	1	875	3	N	490	520	1	267
						539	9							
06	2970 X	2238	-0-	-732 B	-0-	910	1	814	3	N	467	526	1	208
						514	9							
07	3038 X	938	-0-	-2100 B	-0-	822	1	116	9	N	105			313
08	2914 X	988	-0-	-1926 B	-0-	802	1	186	9	N	169	169	1	313
09	2820 X	1353	-0-	-1467 B	-0-	425	1	555	3	N	339	357	1	295
						373	9							
10	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	1251	1	2508	3	N	901	866	1	330
						991	9							
*11	3863 X	3863	-0-	-0- B	-0-	1220	1	1902	3	N	674	711	1	293
						741	9							
*12	2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	929	1	1348	3	N	585	731	1	147
						644	9							

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,324

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
HANSEN A		WELL #:		1H	RRCID ->	270648	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12838	- 18768				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			67
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	1			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

MUIR D		WELL #:		4H	RRCID ->	270725	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	13013	PERF.13002	- 19281				
01	10540 X	8166	-0-	-2374 B	-0-	1018	1	5167	3	N	1801	1828	1			179
						1981	9									
02	9222 X	5762	-0-	-3460 B	-0-	794	1	2965	3	N	1821	1904	1			96
						2003	9									
03	9393 X	5511	-0-	-3882 B	-0-	727	1	2677	3	N	1915	1875	1			136
						2107	9									
04	9090 X	4639	-0-	-4451 B	-0-	564	1	2097	3	N	1798	1839	1			95
						1978	9									
05	9145 X	3827	-0-	-5318 B	-0-	523	1	1551	3	N	1594	1581	1			108
						1753	9									
06	7890 X	3411	-0-	-4479 B	-0-	605	1	1186	3	N	1473	1333	1			248
						1620	9									
07	6169 X	2701	-0-	-3468 B	-0-	460	1	848	3	N	1266	1424	1			90
						1393	9									
08	5518 X	2365	-0-	-3153 B	-0-	463	1	466	3	N	1305	1271	1			124
						1436	9									
09	4650 X	2142	-0-	-2508 B	-0-	295	1	375	3	N	1338	1304	1			158
						1472	9									
10	3813 X	1244	-0-	-2569 B	-0-	274	1	610	3	N	327	453	1			32
						360	9									
*11	3540 X	810	-0-	-2730 B	-0-	121	1	445	3	N	222	236	1			18
						244	9									
12	2976 X	689	-0-	-2287 B	-0-	89	1	442	3	N	144	145	1			17
						158	9									
TOTAL GAS PROD:		41,267						TOTAL CONDENSATE PROD:			15,004					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
ORO NEGRO UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.12870 - 16843	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3534 X	2417	-0-	-1117 B	-0-	39	1	1439	3	N	854	803	1	177
						939	9							
02	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	35	1	1707	3	N	1233	1231	1	179
						1356	9							
03	2542 X	2123	-0-	-419 B	-0-	40	1	1173	3	N	827	873	1	133
						910	9							
04	2460 X	2300	-0-	-160 B	-0-	92	1	1024	3	N	1076	945	1	260
						1184	9							
05	3317 X	2324	-0-	-993 B	-0-	144	1	730	3	N	1318	1350	1	225
						1450	9							
06	3210 X	2029	-0-	-1181 B	-0-	139	1	775	3	N	1014	1034	1	204
						1115	9							
07	3317 X	2378	-0-	-939 B	-0-	148	1	810	3	N	1291	1190	1	301
						1420	9							
08	2387 X	2354	-0-	-33 B	-0-	147	1	795	3	N	1284	1294	1	289
						1412	9							
09	2310 X	2131	-0-	-179 B	-0-	138	1	585	3	N	1280	1398	1	169
						1408	9							
10	2387 X	1524	-0-	-863 B	-0-	117	1	468	2	N	854	912	1	109
						939	9							
11	2310 X	1576	-0-	-734 B	-0-	28	1	595	2	N	866	793	1	181
						953	9							
12	2387 X	1289	-0-	-1098 B	-0-	490	1	799	9	N	726	778	1	129
TOTAL GAS PROD:		25,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,623						

MARATHON OIL EF LLC		525398		FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.15357 - 18559
01	0 W	4074	-0-	4074 B	31976	4030	3	44	9	Y	40	20	1	60	
02	0 W	4430	-0-	4430 B	36406	4159	3	271	9	Y	246	183	1	123	
03	39914 X	3508	-0-	-36406 B	-0-	3407	3	101	9	Y	92	76	1	139	
04	4320 X	3872	-0-	-448 B	-0-	3872	3			Y	-0-			139	
05	4743 X	3639	-0-	-1104 B	-0-	3639	3			Y	-0-			139	
06	4707 X	4707	-0-	-0- B	-0-	3942	3	765	9	Y	695	722	1	134	
07	4743 X	-0-	-0-	-4743 B	-0-					Y	-0-			134	
08	5817 X	5817	-0-	-0- B	-0-	4692	3	1125	9	Y	1023	1023	1	134	
09	4710 X	3922	-0-	-788 B	-0-	3718	3	204	9	Y	185	199	1	120	
10	5489 X	5489	-0-	-0- B	-0-	5050	3	439	9	Y	399	310	1	209	
11	5640 X	3681	-0-	-1959 B	-0-	3681	3			Y	-0-			209	
*12	6686 X	6686	-0-	-0- B	-0-	6539	3	147	9	Y	134	292	1	51	
TOTAL GAS PROD:		49,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,814							

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	13904	PERF.14600 - 17615
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
COLMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14272	- 19196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11377 X	8485	-0-	-2892 B	-0-	8464 3	21 9	Y	19	13 1	28
02		9976 X	8202	-0-	-1774 B	-0-	8132 3	70 9	Y	64	60 1	32
03		10230 X	10100	-0-	-130 B	-0-	10046 3	54 9	Y	49	7 1	74
04		9330 X	8120	-0-	-1210 B	-0-	8120 3		Y	-0-		74
05		8773 X	7436	-0-	-1337 B	-0-	7436 3		Y	-0-		74
06		9780 X	7837	-0-	-1943 B	-0-	7746 3	91 9	Y	83	88 1	16
07		10106 X	7858	-0-	-2248 B	-0-	7858 3		Y	-0-		16
08		10106 X	8409	-0-	-1697 B	-0-	8267 3	142 9	Y	129	129 1	16
09		9280 X	9280	-0-	-0- B	-0-	9255 3	25 9	Y	23	25 1	14
10		9817 X	9817	-0-	-0- B	-0-	9752 3	65 9	Y	59	42 1	31
11		8130 X	7418	-0-	-712 B	-0-	7418 3		Y	-0-		31
12		9579 X	5751	-0-	-3828 B	-0-	5718 3	33 9	Y	30	49 1	12
TOTAL GAS PROD:		98,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		456						

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043
01		8711 X	6325	-0-	-2386 B	-0-	6222 3	103 9	Y	94	36 1	141
02		7859 X	6847	-0-	-1012 B	-0-	6640 3	207 9	Y	188	235 1	94
03		8339 X	8058	-0-	-281 B	-0-	8022 3	36 9	Y	33	77 1	50
04		7410 X	6543	-0-	-867 B	-0-	6543 3		Y	-0-		50
05		7316 X	6030	-0-	-1286 B	-0-	6030 3		Y	-0-		50
06		7800 X	6380	-0-	-1420 B	-0-	6140 3	240 9	Y	218	202 1	42
07		8060 X	6519	-0-	-1541 B	-0-	6519 3		Y	-0-		42
08		8060 X	7019	-0-	-1041 B	-0-	6812 3	207 9	Y	188	188 1	42
09		7582 X	7582	-0-	-0- B	-0-	7562 3	20 9	Y	18	34 1	26
10		8371 X	8371	-0-	-0- B	-0-	8334 3	37 9	Y	34	42 1	18
11		6780 X	5418	-0-	-1362 B	-0-	5418 3		Y	-0-		18
12		7843 X	865	-0-	-6978 B	-0-	191 3	674 9	Y	613	397 1	234
TOTAL GAS PROD:		75,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,386						

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947
01		6448 X	6447	-0-	-1 B	-0-	6428 3	19 9	Y	17	8 1	25
02		5684 X	4609	-0-	-1075 B	-0-	4541 3	68 9	Y	62	56 1	31
03		5921 X	5070	-0-	-851 B	-0-	5045 3	25 9	Y	23	19 1	35
04		6240 X	3997	-0-	-2243 B	-0-	3997 3		Y	-0-		35
05		6448 X	3646	-0-	-2802 B	-0-	3646 3		Y	-0-		35
06		6240 X	4588	-0-	-1652 B	-0-	3966 3	622 9	Y	565	549 2	109
07		5084 X	3801	-0-	-1283 B	-0-	3801 3		Y	-0-		109
08		5084 X	4855	-0-	-229 B	-0-	4221 3	634 9	Y	576	576 2	109
09		4590 X	4486	-0-	-104 B	-0-	4314 3	172 9	Y	156	126 2	139
10		4826 X	4826	-0-	-0- B	-0-	4736 3	90 9	Y	82	178 2	43
11		4710 X	3429	-0-	-1281 B	-0-	3429 3		Y	-0-		43
12		4867 X	2400	-0-	-2467 B	-0-	2390 3	10 9	Y	9	48 2	4
TOTAL GAS PROD:		52,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,490						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10819 X	7379	-0-	-3440 B	-0-	7345	3	34	9	Y	31	124	1		46	
02	9744 X	7652	-0-	-2092 B	-0-	7608	3	44	9	Y	40	66	1		20	
03	9796 X	8314	-0-	-1482 B	-0-	8313	3	1	9	Y	1	20	1		1	
04	8970 X	6755	-0-	-2215 B	-0-	6755	3			Y	-0-				1	
05	8184 X	6114	-0-	-2070 B	-0-	6114	3			Y	-0-				1	
06	8040 X	6462	-0-	-1578 B	-0-	6462	3			Y	-0-				-0-	
07	8308 X	6705	-0-	-1603 B	-0-	6705	3			Y	-0-				-0-	
08	8308 X	6956	-0-	-1352 B	-0-	6956	3			Y	-0-				-0-	
09	7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-	7831	3	1	9	Y	1				1	
10	8822 X	8822	-0-	-0- B	-0-	8822	3			Y	-0-	1	1		-0-	
11	6720 X	5979	-0-	-741 B	-0-	5979	3			Y	-0-				-0-	
12	8091 X	4224	-0-	-3867 B	-0-	4224	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		83,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			73							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
CHARLES RIEDESEL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 256547		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	4570	3	411	9	N	374	374	1		-0-	
02	5249 X	4354	-0-	-895 B	-0-	3987	3	367	9	N	334	334	1		-0-	
03	5611 X	4390	-0-	-1221 B	-0-	4012	3	378	9	N	344	344	1		-0-	
04	5430 X	4269	-0-	-1161 B	-0-	3914	3	355	9	N	323	323	1		-0-	
05	5239 X	4582	-0-	-657 B	-0-	4123	3	459	9	N	417	417	1		-0-	
06	4830 X	4232	-0-	-598 B	-0-	3735	3	497	9	N	452	452	1		-0-	
07	4650 X	3977	-0-	-673 B	-0-	3493	3	484	9	N	440	440	1		-0-	
08	4588 X	3198	-0-	-1390 B	-0-	2905	3	293	9	N	266	266	1		-0-	
09	4440 X	4355	-0-	-85 B	-0-	3893	3	462	9	N	420	420	1		-0-	
10	4588 X	2965	-0-	-1623 B	-0-	2709	3	256	9	N	233	233	1		-0-	
11	4230 X	2807	-0-	-1423 B	-0-	2475	3	332	9	N	302	302	1		-0-	
12	4495 X	2957	-0-	-1538 B	-0-	2624	3	333	9	N	303	303	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,067				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,208							

HOPE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258428		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
						COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	5307	-0-	-3652 B	-0-	3915	3	1392	9	Y	1265	1265	1		-0-	
02	8381 X	4724	-0-	-3657 B	-0-	3471	3	1253	9	Y	1139	1139	1		-0-	
03	7719 X	4945	-0-	-2774 B	-0-	3676	3	1269	9	Y	1154	1154	1		-0-	
04	6750 X	4520	-0-	-2230 B	-0-	3369	3	1151	9	Y	1046	1046	1		-0-	
05	6107 X	4583	-0-	-1524 B	-0-	3424	3	1159	9	Y	1054	1054	1		-0-	
06	5130 X	4225	-0-	-905 B	-0-	3159	3	1066	9	Y	969	969	1		-0-	
07	5053 X	4240	-0-	-813 B	-0-	3169	3	1071	9	Y	974	974	1		-0-	
08	4960 X	4335	-0-	-625 B	-0-	3290	3	1045	9	Y	950	950	1		-0-	
09	4530 X	4048	-0-	-482 B	-0-	3044	3	1004	9	Y	913	911	1	2 8	-0-	
10	4588 X	4052	-0-	-536 B	-0-	3043	3	1009	9	Y	917	917	1		-0-	
11	4230 X	3714	-0-	-516 B	-0-	2804	3	910	9	Y	827	827	1		-0-	
12	4340 X	3968	-0-	-372 B	-0-	3058	3	910	9	Y	827	827	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,661				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,035							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		8308 X	6730	-0-	-1578 B	-0-	5461 3	1269 9		Y	1154	1151 1	3 8	-0-	
02		7859 X	5774	-0-	-2085 B	-0-	4654 3	1120 9		Y	1018	1018 1		-0-	
03		8401 X	5261	-0-	-3140 B	-0-	4303 3	958 9		Y	871	871 1		-0-	
04		8130 X	5455	-0-	-2675 B	-0-	4470 3	985 9		Y	895	895 1		-0-	
05		8401 X	4884	-0-	-3517 B	-0-	3967 3	917 9		Y	834	834 1		-0-	
06		6510 X	4504	-0-	-2006 B	-0-	3695 3	809 9		Y	735	735 1		-0-	
07		6169 X	4307	-0-	-1862 B	-0-	3580 3	727 9		Y	661	660 1	1 8	-0-	
08		5642 X	4141	-0-	-1501 B	-0-	3424 3	717 9		Y	652	652 1		-0-	
09		5460 X	3630	-0-	-1830 B	-0-	3001 3	629 9		Y	572	572 1		-0-	
10		4898 X	3582	-0-	-1316 B	-0-	2980 3	602 9		Y	547	547 1		-0-	
11		4500 X	3280	-0-	-1220 B	-0-	2680 3	600 9		Y	545	545 1		-0-	
12		4309 X	3211	-0-	-1098 B	-0-	2572 3	639 9		Y	581	581 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	9,065

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363															
01		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-				Y	-0-			-0-	
02		261 X	-0-	-0-	-261 B	-0-				Y	-0-			-0-	
03		49 X	49	-0-	-0- B	-0-	46 3	3 9		Y	3	3 1		-0-	
04		30 X	29	-0-	-1 B	-0-	23 3	6 9		Y	5	5 1		-0-	
05		36 X	36	-0-	-0- B	-0-	30 3	6 9		Y	5	5 1		-0-	
06		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-			-0-	
08		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-			-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				Y	-0-			-0-	
10		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			114											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																			
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7378 X	6737	-0-	-641 B	-0-	6486	3	251	9	Y	228	228	1				-0-	
02		6902 X	5908	-0-	-994 B	-0-	5631	3	277	9	Y	252	252	1				-0-	
03		7378 X	6599	-0-	-779 B	-0-	6366	3	233	9	Y	212	212	1				-0-	
04		6720 X	6010	-0-	-710 B	-0-	5805	3	205	9	Y	186	186	1				-0-	
05		6944 X	6016	-0-	-928 B	-0-	5830	3	186	9	Y	169	169	1				-0-	
06		6510 X	5650	-0-	-860 B	-0-	5483	3	167	9	Y	152	152	1				-0-	
07		6603 X	5477	-0-	-1126 B	-0-	5309	3	168	9	Y	153	153	1				-0-	
08		6603 X	5957	-0-	-646 B	-0-	5786	3	171	9	Y	155	155	1				-0-	
09		6000 X	5537	-0-	-463 B	-0-	5376	3	161	9	Y	146	146	1				-0-	
10		6014 X	5535	-0-	-479 B	-0-	5372	3	163	9	Y	148	148	1				-0-	
11		5760 X	5347	-0-	-413 B	-0-	5189	3	158	9	Y	144	144	1				-0-	
12		5952 X	5595	-0-	-357 B	-0-	5409	3	186	9	Y	169	169	1				-0-	
TOTAL GAS PROD:			70,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,114										

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032																		
01		8983 X	8983	-0-	-0- B	-0-	8502	3	481	9	N	437	437	1				-0-
02		8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	8036	3	450	9	N	409	409	1				-0-
03		8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	8450	3	451	9	N	410	410	1				-0-
04		8522 X	8522	-0-	-0- B	-0-	8094	3	428	9	N	389	389	1				-0-
05		8761 X	8761	-0-	-0- B	-0-	8326	3	435	9	N	395	395	1				-0-
06		8302 X	8302	-0-	-0- B	-0-	7896	3	406	9	N	369	369	1				-0-
07		8278 X	8278	-0-	-0- B	-0-	7893	3	385	9	N	350	350	1				-0-
08		8236 X	8236	-0-	-0- B	-0-	7867	3	369	9	N	335	335	1				-0-
09		7751 X	7751	-0-	-0- B	-0-	7398	3	353	9	N	321	321	1				-0-
10		7319 X	7319	-0-	-0- B	-0-	6972	3	347	9	N	315	315	1				-0-
11		7691 X	7691	-0-	-0- B	-0-	7339	3	352	9	N	320	320	1				-0-
*12		7583 X	7583	-0-	-0- B	-0-	7190	3	393	9	N	357	357	1				-0-
TOTAL GAS PROD:			98,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,407									

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280																		
01		7502 X	6234	-0-	-1268 B	-0-	4618	3	1616	9	Y	1469	1469	1				-0-
02		7018 X	5519	-0-	-1499 B	-0-	4034	3	1485	9	Y	1350	1350	1				-0-
03		7378 X	5597	-0-	-1781 B	-0-	4079	3	1518	9	Y	1380	1380	1				-0-
04		6810 X	5001	-0-	-1809 B	-0-	3626	3	1375	9	Y	1250	1250	1				-0-
05		6975 X	4764	-0-	-2211 B	-0-	3396	3	1368	9	Y	1244	1244	1				-0-
06		6030 X	4449	-0-	-1581 B	-0-	3155	3	1294	9	Y	1176	1176	1				-0-
07		5890 X	4550	-0-	-1340 B	-0-	3249	3	1301	9	Y	1183	1183	1				-0-
08		5611 X	4189	-0-	-1422 B	-0-	2866	3	1323	9	Y	1203	1202	1		1	8	-0-
09		5010 X	4696	-0-	-314 B	-0-	3504	3	1192	9	Y	1084	1084	1				-0-
10		5053 X	5053	-0-	-0- B	-0-	3813	3	1240	9	Y	1127	1127	1				-0-
11		4440 X	4298	-0-	-142 B	-0-	3078	3	1220	9	Y	1109	1109	1				-0-
12		4867 X	4197	-0-	-670 B	-0-	42	1	3011	3	Y	1040	1040	1				-0-
TOTAL GAS PROD:			58,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,615									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8184 X	7119	-0-	-1065	B	-0-	6811	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
02		7366 X	6633	-0-	-733	B	-0-	6321	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
03		7812 X	6555	-0-	-1257	B	-0-	6245	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
04		7350 X	6460	-0-	-890	B	-0-	6161	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
05		7409 X	6526	-0-	-883	B	-0-	6234	3	292	9	Y	265	265	1			-0-
06		6900 X	6252	-0-	-648	B	-0-	5980	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
07		7099 X	6316	-0-	-783	B	-0-	6049	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
08		6665 X	6062	-0-	-603	B	-0-	5806	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
09		6450 X	5686	-0-	-764	B	-0-	5433	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
10		6541 X	6011	-0-	-530	B	-0-	5752	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
11		6240 X	5689	-0-	-551	B	-0-	5439	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
12		6324 X	5743	-0-	-581	B	-0-	5479	3	264	9	Y	240	240	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,052														TOTAL CONDENSATE PROD:	3,038

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

01		6727 X	5974	-0-	-753	B	-0-	5772	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
02		6293 X	5642	-0-	-651	B	-0-	5459	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
03		6572 X	5821	-0-	-751	B	-0-	5627	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
04		6240 X	5519	-0-	-721	B	-0-	5328	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
05		6448 X	5644	-0-	-804	B	-0-	5464	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
06		5850 X	5352	-0-	-498	B	-0-	5184	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
07		6045 X	5360	-0-	-685	B	-0-	5188	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
08		5828 X	5547	-0-	-281	B	-0-	5379	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
09		5520 X	5086	-0-	-434	B	-0-	4929	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
10		5642 X	5163	-0-	-479	B	-0-	4998	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
11		5370 X	4856	-0-	-514	B	-0-	4658	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
12		5549 X	4916	-0-	-633	B	-0-	4752	3	164	9	Y	149	149	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,880														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,948

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

01		7564 X	6697	-0-	-867	B	-0-	6386	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
02		6960 X	6866	-0-	-94	B	-0-	6561	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
03		7192 X	6722	-0-	-470	B	-0-	6477	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
04		6780 X	6350	-0-	-430	B	-0-	6110	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
05		7347 X	6258	-0-	-1089	B	-0-	6041	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
06		7110 X	6077	-0-	-1033	B	-0-	5854	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
07		7347 X	6142	-0-	-1205	B	-0-	5942	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
08		6727 X	6154	-0-	-573	B	-0-	5953	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
09		6360 X	5981	-0-	-379	B	-0-	5775	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
10		6293 X	6004	-0-	-289	B	-0-	5810	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
11		6090 X	5688	-0-	-402	B	-0-	5490	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
12		6169 X	5791	-0-	-378	B	-0-	5551	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,730														TOTAL CONDENSATE PROD:	2,527

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8587 X	8037	-0-	-550	B	-0-	-0-	7080	3	957	9	Y	870	870	1		-0-
02		7627 X	6699	-0-	-928	B	-0-	-0-	5810	3	889	9	Y	808	808	1		-0-
03		7874 X	6378	-0-	-1496	B	-0-	-0-	5510	3	868	9	Y	789	789	1		-0-
04		7770 X	6090	-0-	-1680	B	-0-	-0-	5308	3	782	9	Y	711	711	1		-0-
05		8029 X	6624	-0-	-1405	B	-0-	-0-	5731	3	893	9	Y	812	812	1		-0-
06		7770 X	6304	-0-	-1466	B	-0-	-0-	5466	3	838	9	Y	762	762	1		-0-
07		7161 X	6328	-0-	-833	B	-0-	-0-	5507	3	821	9	Y	746	746	1		-0-
08		6634 X	6094	-0-	-540	B	-0-	-0-	5320	3	774	9	Y	704	704	1		-0-
09		6420 X	5901	-0-	-519	B	-0-	-0-	5155	3	746	9	Y	678	678	1		-0-
10		6634 X	5935	-0-	-699	B	-0-	-0-	5186	3	749	9	Y	681	681	1		-0-
11		6300 X	5610	-0-	-690	B	-0-	-0-	4866	3	744	9	Y	676	676	1		-0-
12		6324 X	5765	-0-	-559	B	-0-	-0-	4978	3	787	9	Y	715	715	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,952									

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739																		
01		28002 X	28002	-0-	-0-	B	-0-	-0-	24091	3	3911	9	Y	3555	3554	1	1 8	-0-
02		24101 X	24101	-0-	-0-	B	-0-	-0-	20737	3	3364	9	Y	3058	3058	1		-0-
03		24429 X	24429	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21247	3	3182	9	Y	2893	2893	1		-0-
04		22006 X	22006	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19159	3	2847	9	Y	2588	2588	1		-0-
05		21137 X	21137	-0-	-0-	B	-0-	-0-	18463	3	2674	9	Y	2431	2431	1		-0-
06		20565 X	20565	-0-	-0-	B	-0-	-0-	18039	3	2526	9	Y	2296	2296	1		-0-
07		28102 X	28102	-0-	-0-	B	-0-	-0-	24899	3	3203	9	Y	2912	2910	1	2 8	-0-
08		25088 X	25088	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22295	3	2793	9	Y	2539	2539	1		-0-
09		20661 X	20661	-0-	-0-	B	-0-	-0-	18333	3	2328	9	Y	2116	2116	1		-0-
10		17794 X	17610	-0-	-184	B	-0-	-0-	15580	3	2030	9	Y	1845	1845	1		-0-
11		17220 X	16392	-0-	-828	B	-0-	-0-	14523	3	1869	9	Y	1699	1699	1		-0-
12		17794 X	15181	-0-	-2613	B	-0-	-0-	13472	3	1709	9	Y	1554	1546	1	8 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			263,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,486									

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277																		
01		5301 X	4646	-0-	-655	B	-0-	-0-	4286	3	360	9	N	327	327	1		-0-
02		4756 X	4315	-0-	-441	B	-0-	-0-	3994	3	321	9	N	292	292	1		-0-
03		5022 X	4467	-0-	-555	B	-0-	-0-	4181	3	286	9	N	260	260	1		-0-
04		4650 X	4128	-0-	-522	B	-0-	-0-	4021	3	107	9	N	97	97	1		-0-
05		4805 X	4276	-0-	-529	B	-0-	-0-	4066	3	210	9	N	191	191	1		-0-
06		4500 X	3766	-0-	-734	B	-0-	-0-	3587	3	179	9	N	163	163	1		-0-
07		4619 X	4378	-0-	-241	B	-0-	-0-	4180	3	198	9	N	180	180	1		-0-
08		4464 X	4143	-0-	-321	B	-0-	-0-	3933	3	210	9	N	191	191	1		-0-
09		4140 X	3813	-0-	-327	B	-0-	-0-	3622	3	191	9	N	174	174	1		-0-
10		4371 X	3697	-0-	-674	B	-0-	-0-	3542	3	155	9	N	141	141	1		-0-
11		4230 X	3714	-0-	-516	B	-0-	-0-	3496	3	218	9	N	198	198	1		-0-
12		4371 X	3675	-0-	-696	B	-0-	-0-	3442	3	233	9	N	212	212	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,426									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4402 X	3352	-0-	-1050	B	-0-		2969	3	383	9	Y	348	348	1		-0-
02		4118 X	3148	-0-	-970	B	-0-		2808	3	340	9	Y	309	309	1		-0-
03		4402 X	3277	-0-	-1125	B	-0-		2925	3	352	9	Y	320	320	1		-0-
04		3930 X	2973	-0-	-957	B	-0-		2645	3	328	9	Y	298	298	1		-0-
05		3627 X	3311	-0-	-316	B	-0-		2974	3	337	9	Y	306	306	1		-0-
06		3270 X	3226	-0-	-44	B	-0-		2890	3	336	9	Y	305	305	1		-0-
07		3379 X	3233	-0-	-146	B	-0-		2860	3	373	9	Y	339	339	1		-0-
08		3317 X	3145	-0-	-172	B	-0-		2839	3	306	9	Y	278	278	1		-0-
09		3240 X	2950	-0-	-290	B	-0-		2662	3	288	9	Y	262	262	1		-0-
10		3348 X	3061	-0-	-287	B	-0-		2760	3	301	9	Y	274	274	1		-0-
11		3240 X	2853	-0-	-387	B	-0-		2565	3	288	9	Y	262	262	1		-0-
12		3224 X	2854	-0-	-370	B	-0-		2548	3	306	9	Y	278	278	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,579									

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649																		
01		10695 X	8705	-0-	-1990	B	-0-		8175	3	530	9	Y	482	482	1		-0-
02		9628 X	9172	-0-	-456	B	-0-		8599	3	573	9	Y	521	521	1		-0-
03		9858 X	9702	-0-	-156	B	-0-		9088	3	614	9	Y	558	558	1		-0-
04		9420 X	8163	-0-	-1257	B	-0-		7614	3	549	9	Y	499	499	1		-0-
05		9796 X	8129	-0-	-1667	B	-0-		7531	3	598	9	Y	544	544	1		-0-
06		9480 X	8747	-0-	-733	B	-0-		8200	3	547	9	Y	497	497	1		-0-
07		9796 X	8738	-0-	-1058	B	-0-		8180	3	558	9	Y	507	507	1		-0-
08		9703 X	8910	-0-	-793	B	-0-		8284	3	626	9	Y	569	569	1		-0-
09		8760 X	8526	-0-	-234	B	-0-		7896	3	630	9	Y	573	573	1		-0-
10		9052 X	8659	-0-	-393	B	-0-		8096	3	563	9	Y	512	512	1		-0-
11		8760 X	8169	-0-	-591	B	-0-		7697	3	472	9	Y	429	429	1		-0-
12		8897 X	7216	-0-	-1681	B	-0-		6783	3	433	9	Y	394	394	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			102,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,085									

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143																		
01		8339 X	6111	-0-	-2228	B	-0-		4587	3	1524	9	Y	1385	1385	1		-0-
02		7134 X	5504	-0-	-1630	B	-0-		4109	3	1395	9	Y	1268	1268	1		-0-
03		7285 X	5658	-0-	-1627	B	-0-		4232	3	1426	9	Y	1296	1296	1		-0-
04		6600 X	5233	-0-	-1367	B	-0-		3915	3	1318	9	Y	1198	1198	1		-0-
05		6417 X	5111	-0-	-1306	B	-0-		3805	3	1306	9	Y	1187	1187	1		-0-
06		5910 X	4800	-0-	-1110	B	-0-		3557	3	1243	9	Y	1130	1130	1		-0-
07		5890 X	4769	-0-	-1121	B	-0-		3539	3	1230	9	Y	1118	1118	1		-0-
08		5673 X	4558	-0-	-1115	B	-0-		3386	3	1172	9	Y	1065	1065	1		-0-
09		5220 X	4194	-0-	-1026	B	-0-		3105	3	1089	9	Y	990	990	1		-0-
10		5115 X	4212	-0-	-903	B	-0-		3122	3	1090	9	Y	991	991	1		-0-
11		4800 X	3925	-0-	-875	B	-0-		2891	3	1034	9	Y	940	940	1		-0-
12		4774 X	3854	-0-	-920	B	-0-		2840	3	1014	9	Y	922	922	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,490									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13454 X	7478	-0-	-5976	B	-0-	5589	3	1889	9	Y	1717	1717	1		-0-
02		11136 X	7093	-0-	-4043	B	-0-	5348	3	1745	9	Y	1586	1586	1		-0-
03		10137 X	7821	-0-	-2316	B	-0-	5835	3	1986	9	Y	1805	1804	1	1 8	-0-
04		9030 X	6020	-0-	-3010	B	-0-	4524	3	1496	9	Y	1360	1360	1		-0-
05		8029 X	5707	-0-	-2322	B	-0-	4291	3	1416	9	Y	1287	1287	1		-0-
06		7560 X	5300	-0-	-2260	B	-0-	4020	3	1280	9	Y	1164	1164	1		-0-
07		7812 X	4665	-0-	-3147	B	-0-	3448	3	1217	9	Y	1106	1106	1		-0-
08		7812 X	4289	-0-	-3523	B	-0-	3175	3	1114	9	Y	1013	1013	1		-0-
09		6030 X	3982	-0-	-2048	B	-0-	2990	3	992	9	Y	902	902	1		-0-
10		5704 X	3471	-0-	-2233	B	-0-	2591	3	880	9	Y	800	800	1		-0-
11		5310 X	3073	-0-	-2237	B	-0-	2274	3	799	9	Y	726	726	1		-0-
12		4650 X	2971	-0-	-1679	B	-0-	2214	3	757	9	Y	688	686	1	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			61,870											TOTAL CONDENSATE PROD:			14,154

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802																	
01		14880 X	6815	-0-	-8065	B	-0-	5335	3	1480	9	Y	1345	1345	1		-0-
02		13920 X	4837	-0-	-9083	B	-0-	3749	3	1088	9	Y	989	989	1		-0-
03		10664 X	3516	-0-	-7148	B	-0-	2674	3	842	9	Y	765	765	1		-0-
04		8130 X	591	-0-	-7539	B	-0-	462	3	129	9	Y	117	117	1		-0-
05		7812 X	4379	-0-	-3433	B	-0-	3348	3	1031	9	Y	937	937	1		-0-
06		6600 X	3051	-0-	-3549	B	-0-	2297	3	754	9	Y	685	685	1		-0-
07		5177 X	2517	-0-	-2660	B	-0-	1901	3	616	9	Y	560	560	1		-0-
08		4371 X	2780	-0-	-1591	B	-0-	2130	3	650	9	Y	591	591	1		-0-
09		4230 X	2384	-0-	-1846	B	-0-	1845	3	539	9	Y	490	490	1		-0-
10		4371 X	963	-0-	-3408	B	-0-	752	3	211	9	Y	192	192	1		-0-
11		3060 X	557	-0-	-2503	B	-0-	430	3	127	9	Y	115	115	1		-0-
12		2790 X	809	-0-	-1981	B	-0-	633	3	176	9	Y	160	160	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,199											TOTAL CONDENSATE PROD:			6,946

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829																	
01		15562 X	3086	-0-	-12476	B	-0-	2472	3	614	9	Y	558	558	1		-0-
02		12412 X	-0-	-0-	-12412	B	-0-					Y	-0-				-0-
03		13051 X	44	-0-	-13007	B	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04		29793 X	29793	-0-	-0-	B	-0-	23059	3	6734	9	Y	6122	6122	1		-0-
05		22983 X	22983	-0-	-0-	B	-0-	17506	3	5477	9	Y	4979	4979	1		-0-
06		18306 X	18306	-0-	-0-	B	-0-	13519	3	4787	9	Y	4352	4352	1		-0-
07		17111 X	17111	-0-	-0-	B	-0-	13209	3	3902	9	Y	3547	3545	1	2 8	-0-
08		16531 X	16531	-0-	-0-	B	-0-	12860	3	3671	9	Y	3337	3336	1	1 8	-0-
09		15930 X	11250	-0-	-4680	B	-0-	8643	3	2607	9	Y	2370	2360	1	10 8	-0-
10		16461 X	8930	-0-	-7531	B	-0-	6792	3	2138	9	Y	1944	1944	1		-0-
11		15930 X	6317	-0-	-9613	B	-0-	4721	3	1596	9	Y	1451	1451	1		-0-
12		16461 X	4908	-0-	-11553	B	-0-	3499	3	1409	9	Y	1281	1281	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			139,259											TOTAL CONDENSATE PROD:			29,942

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
STRIEBER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	14099 - 17381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2708	-0-	-299 B	-0-	2471 3	237 9	N	215	215 1		-0-
02		2755 X	2522	-0-	-233 B	-0-	2318 3	204 9	N	185	185 1		-0-
03		2945 X	2666	-0-	-279 B	-0-	2465 3	201 9	N	183	183 1		-0-
04		2700 X	2354	-0-	-346 B	-0-	2202 3	152 9	N	138	138 1		-0-
05		2790 X	2054	-0-	-736 B	-0-	1885 3	169 9	N	154	154 1		-0-
06		2610 X	834	-0-	-1776 B	-0-	758 3	76 9	N	69	69 1		-0-
07		2697 X	-0-	-0-	-2697 B	-0-			N	-0-			-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3151 3	254 9	N	231	231 1		-0-
09		2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	2475 3	149 9	N	135	135 1		-0-
10		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2656 3	190 9	N	173	173 1		-0-
11		3300 X	1907	-0-	-1393 B	-0-	1751 3	156 9	N	142	142 1		-0-
12		3410 X	2456	-0-	-954 B	-0-	2272 3	184 9	N	167	167 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,792							

WARLING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	13860 - 20022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	2723	-0-	-3012 B	-0-	1905 3	818 9	Y	744	744 1		-0-
02		3712 X	967	-0-	-2745 B	-0-	680 3	287 9	Y	261	261 1		-0-
03		3286 X	1039	-0-	-2247 B	-0-	728 3	311 9	Y	283	283 1		-0-
04		3180 X	2022	-0-	-1158 B	-0-	1316 3	706 9	Y	642	642 1		-0-
05		2759 X	1840	-0-	-919 B	-0-	1218 3	622 9	Y	565	565 1		-0-
06		2640 X	1454	-0-	-1186 B	-0-	931 3	523 9	Y	475	475 1		-0-
07		2077 X	1408	-0-	-669 B	-0-	956 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
08		2077 X	872	-0-	-1205 B	-0-	641 3	231 9	Y	210	210 1		-0-
09		2010 X	1071	-0-	-939 B	-0-	793 3	278 9	Y	253	253 1		-0-
10		1829 X	670	-0-	-1159 B	-0-	493 3	177 9	Y	161	161 1		-0-
11		1440 X	29	-0-	-1411 B	-0-	9 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
12		1395 X	51	-0-	-1344 B	-0-	43 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,030							

MUELLER FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265507	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13788 - 18905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8711 X	7895	-0-	-816 B	-0-	7433 3	462 9	Y	420	420 1		-0-
02		8062 X	7379	-0-	-683 B	-0-	7015 3	364 9	Y	331	331 1		-0-
03		8618 X	7716	-0-	-902 B	-0-	7320 3	396 9	Y	360	360 1		-0-
04		7710 X	7447	-0-	-263 B	-0-	7030 3	417 9	Y	379	379 1		-0-
05		7905 X	7314	-0-	-591 B	-0-	6890 3	424 9	Y	385	385 1		-0-
06		7650 X	7123	-0-	-527 B	-0-	6743 3	380 9	Y	345	345 1		-0-
07		7874 X	6204	-0-	-1670 B	-0-	5886 3	318 9	Y	289	289 1		-0-
08		7719 X	7495	-0-	-224 B	-0-	7119 3	376 9	Y	342	342 1		-0-
09		7440 X	6912	-0-	-528 B	-0-	6557 3	355 9	Y	323	323 1		-0-
10		7347 X	6994	-0-	-353 B	-0-	6623 3	371 9	Y	337	337 1		-0-
11		7260 X	6629	-0-	-631 B	-0-	6240 3	389 9	Y	354	354 1		-0-
12		7502 X	6527	-0-	-975 B	-0-	6133 3	394 9	Y	358	358 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,223							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																			
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2387 X	1793	-0-	-594	B	-0-		1344	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
02		2117 X	1919	-0-	-198	B	-0-		1443	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
03		2139 X	2087	-0-	-52	B	-0-		1608	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
04		1982 X	1982	-0-	-0-	B	-0-		1516	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0-	B	-0-		1568	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
06		2010 X	1963	-0-	-47	B	-0-		1487	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
07		2077 X	2040	-0-	-37	B	-0-		1557	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
08		2131 X	2131	-0-	-0-	B	-0-		1633	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
09		2190 X	2190	-0-	-0-	B	-0-		1683	3	507	9	Y	461	461	1			-0-
10		2228 X	2228	-0-	-0-	B	-0-		1701	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
11		2235 X	2235	-0-	-0-	B	-0-		1697	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
*12		2575 X	2575	-0-	-0-	B	-0-		2008	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,421										

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382																			
01		5363 X	4601	-0-	-762	B	-0-		4391	3	210	9	N	191	191	1			-0-
02		4669 X	4194	-0-	-475	B	-0-		3985	3	209	9	N	190	190	1			-0-
03		4991 X	4917	-0-	-74	B	-0-		4658	3	259	9	N	235	235	1			-0-
04		4765 X	4765	-0-	-0-	B	-0-		4510	3	255	9	N	232	232	1			-0-
05		4588 X	3839	-0-	-749	B	-0-		3651	3	188	9	N	171	171	1			-0-
06		4770 X	3677	-0-	-1093	B	-0-		3482	3	195	9	N	177	177	1			-0-
07		4941 X	4941	-0-	-0-	B	-0-		4724	3	217	9	N	197	197	1			-0-
08		4929 X	4432	-0-	-497	B	-0-		4228	3	204	9	N	185	185	1			-0-
09		4770 X	4061	-0-	-709	B	-0-		3860	3	201	9	N	183	183	1			-0-
10		4929 X	4302	-0-	-627	B	-0-		4089	3	213	9	N	194	194	1			-0-
11		4770 X	4032	-0-	-738	B	-0-		3827	3	205	9	N	186	186	1			-0-
12		4929 X	3958	-0-	-971	B	-0-		3781	3	177	9	N	161	161	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,302										

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836																			
01		5859 X	5546	-0-	-313	B	-0-		5444	3	102	9	N	93	93	1			-0-
02		6032 X	5476	-0-	-556	B	-0-		5380	3	96	9	N	87	87	1			-0-
03		6882 X	6167	-0-	-715	B	-0-		6065	3	102	9	N	93	93	1			-0-
04		6660 X	5639	-0-	-1021	B	-0-		5542	3	97	9	N	88	88	1			-0-
05		6882 X	5910	-0-	-972	B	-0-		5809	3	101	9	N	92	92	1			-0-
06		5970 X	4772	-0-	-1198	B	-0-		4663	3	109	9	N	99	99	1			-0-
07		6169 X	273	-0-	-5896	B	-0-		253	3	20	9	N	18	18	1			-0-
08		6169 X	5362	-0-	-807	B	-0-		5202	3	160	9	N	145	145	1			-0-
09		8661 X	8661	-0-	-0-	B	-0-		8547	3	114	9	N	104	104	1			-0-
10		7160 X	7160	-0-	-0-	B	-0-		7059	3	101	9	N	92	92	1			-0-
11		6298 X	6298	-0-	-0-	B	-0-		6198	3	100	9	N	91	91	1			-0-
12		8959 X	6416	-0-	-2543	B	-0-		6316	3	100	9	N	91	91	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,093										

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4743 X	4417	-0-	-326 B	-0-	3963 3	454 9	Y	413	413 1			-0-
02		4234 X	3855	-0-	-379 B	-0-	3420 3	435 9	Y	395	395 1			-0-
03		4433 X	4054	-0-	-379 B	-0-	3648 3	406 9	Y	369	369 1			-0-
04		4260 X	3548	-0-	-712 B	-0-	3282 3	266 9	Y	242	242 1			-0-
05		4402 X	3705	-0-	-697 B	-0-	3439 3	266 9	Y	242	242 1			-0-
06		4260 X	3304	-0-	-956 B	-0-	3041 3	263 9	Y	239	239 1			-0-
07		4123 X	3473	-0-	-650 B	-0-	3188 3	285 9	Y	259	259 1			-0-
08		4061 X	3059	-0-	-1002 B	-0-	2781 3	278 9	Y	253	253 1			-0-
09		3600 X	3228	-0-	-372 B	-0-	2991 3	237 9	Y	215	215 1			-0-
10		3720 X	3091	-0-	-629 B	-0-	2863 3	228 9	Y	207	207 1			-0-
11		3360 X	2825	-0-	-535 B	-0-	2602 3	223 9	Y	203	203 1			-0-
12		3472 X	2796	-0-	-676 B	-0-	2563 3	233 9	Y	212	212 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,249					

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541														
01		28148 X	13298	-0-	-14850 B	-0-	11628 3	1670 9	Y	1518	1518 1			-0-
02		26332 X	12239	-0-	-14093 B	-0-	10565 3	1674 9	Y	1522	1522 1			-0-
03		20398 X	12104	-0-	-8294 B	-0-	10371 3	1733 9	Y	1575	1575 1			-0-
04		15810 X	14054	-0-	-1756 B	-0-	12050 3	2004 9	Y	1822	1822 1			-0-
05		14260 X	13335	-0-	-925 B	-0-	11377 3	1958 9	Y	1780	1780 1			-0-
06		12870 X	12126	-0-	-744 B	-0-	10428 3	1698 9	Y	1544	1544 1			-0-
07		14508 X	11727	-0-	-2781 B	-0-	10260 3	1467 9	Y	1334	1334 1			-0-
08		14508 X	11213	-0-	-3295 B	-0-	9834 3	1379 9	Y	1254	1254 1			-0-
09		14040 X	10331	-0-	-3709 B	-0-	9075 3	1256 9	Y	1142	1142 1			-0-
10		13330 X	10205	-0-	-3125 B	-0-	8998 3	1207 9	Y	1097	1097 1			-0-
11		12120 X	9186	-0-	-2934 B	-0-	8150 3	1036 9	Y	942	942 1			-0-
12		11718 X	9947	-0-	-1771 B	-0-	8733 3	1214 9	Y	1104	1104 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			139,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,634					

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602														
01		2294 X	1980	-0-	-314 B	-0-	1894 3	86 9	Y	78	78 1			-0-
02		2697 X	1807	-0-	-890 B	-0-	1739 3	68 9	Y	62	62 1			-0-
03		2883 X	1820	-0-	-1063 B	-0-	1737 3	83 9	Y	75	75 1			-0-
04		2790 X	1557	-0-	-1233 B	-0-	1493 3	64 9	Y	58	58 1			-0-
05		2387 X	1745	-0-	-642 B	-0-	1667 3	78 9	Y	71	71 1			-0-
06		1920 X	1699	-0-	-221 B	-0-	1631 3	68 9	Y	62	62 1			-0-
07		1922 X	1676	-0-	-246 B	-0-	1612 3	64 9	Y	58	58 1			-0-
08		1829 X	1656	-0-	-173 B	-0-	1566 3	90 9	Y	82	82 1			-0-
09		1710 X	1556	-0-	-154 B	-0-	1498 3	58 9	Y	53	53 1			-0-
10		1767 X	1659	-0-	-108 B	-0-	1597 3	62 9	Y	56	56 1			-0-
11		1710 X	1482	-0-	-228 B	-0-	1426 3	56 9	Y	51	51 1			-0-
12		1674 X	1516	-0-	-158 B	-0-	1453 3	63 9	Y	57	57 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			763					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		22041 X	10037	-0-	-12004 B	-0-	8733 3	1304 9	Y	1185	1185 1	-0-
02		17690 X	8645	-0-	-9045 B	-0-	7470 3	1175 9	Y	1068	1068 1	-0-
03		14849 X	8551	-0-	-6298 B	-0-	7438 3	1113 9	Y	1012	1012 1	-0-
04		11640 X	7377	-0-	-4263 B	-0-	6420 3	957 9	Y	870	870 1	-0-
05		10912 X	6775	-0-	-4137 B	-0-	5874 3	901 9	Y	819	819 1	-0-
06		9720 X	5892	-0-	-3828 B	-0-	5103 3	789 9	Y	717	717 1	-0-
07		9238 X	5750	-0-	-3488 B	-0-	4985 3	765 9	Y	695	695 1	-0-
08		8556 X	5172	-0-	-3384 B	-0-	4493 3	679 9	Y	617	617 1	-0-
09		7380 X	4948	-0-	-2432 B	-0-	4292 3	656 9	Y	596	596 1	-0-
10		6789 X	4916	-0-	-1873 B	-0-	4241 3	675 9	Y	614	614 1	-0-
11		5880 X	4548	-0-	-1332 B	-0-	3917 3	631 9	Y	574	574 1	-0-
12		5735 X	4481	-0-	-1254 B	-0-	3834 3	647 9	Y	588	588 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			77,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,355			

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642												
01		18011 X	14416	-0-	-3595 B	-0-	11766 3	2650 9	Y	2409	2409 1	-0-
02		16849 X	14218	-0-	-2631 B	-0-	11491 3	2727 9	Y	2479	2479 1	-0-
03		18011 X	14324	-0-	-3687 B	-0-	11667 3	2657 9	Y	2415	2415 1	-0-
04		15570 X	13388	-0-	-2182 B	-0-	10902 3	2486 9	Y	2260	2260 1	-0-
05		15531 X	13278	-0-	-2253 B	-0-	10852 3	2426 9	Y	2205	2205 1	-0-
06		14700 X	12583	-0-	-2117 B	-0-	10262 3	2321 9	Y	2110	2110 1	-0-
07		15190 X	12532	-0-	-2658 B	-0-	10244 3	2288 9	Y	2080	2080 1	-0-
08		14322 X	11505	-0-	-2817 B	-0-	9440 3	2065 9	Y	1877	1877 1	-0-
09		13380 X	10975	-0-	-2405 B	-0-	9004 3	1971 9	Y	1792	1792 1	-0-
10		13268 X	11419	-0-	-1849 B	-0-	9323 3	2096 9	Y	1905	1905 1	-0-
11		12570 X	10873	-0-	-1697 B	-0-	8849 3	2024 9	Y	1840	1840 1	-0-
12		12524 X	10937	-0-	-1587 B	-0-	8893 3	2044 9	Y	1858	1858 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			150,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,230			

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402												
01		4743 X	4550	-0-	-193 B	-0-	4473 3	77 9	Y	70	70 1	-0-
02		4350 X	3937	-0-	-413 B	-0-	3892 3	45 9	Y	41	41 1	-0-
03		4557 X	4077	-0-	-480 B	-0-	4001 3	76 9	Y	69	69 1	-0-
04		4410 X	3855	-0-	-555 B	-0-	3788 3	67 9	Y	61	61 1	-0-
05		4557 X	3842	-0-	-715 B	-0-	3785 3	57 9	Y	52	52 1	-0-
06		4410 X	3700	-0-	-710 B	-0-	3639 3	61 9	Y	55	55 1	-0-
07		4216 X	3720	-0-	-496 B	-0-	3618 3	102 9	Y	93	93 1	-0-
08		4092 X	3588	-0-	-504 B	-0-	3538 3	50 9	Y	45	45 1	-0-
09		3870 X	3504	-0-	-366 B	-0-	3452 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
10		3844 X	3522	-0-	-322 B	-0-	3470 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
11		3690 X	3376	-0-	-314 B	-0-	3323 3	53 9	Y	48	48 1	-0-
12		3720 X	3397	-0-	-323 B	-0-	3339 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			681			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
EDGAR SMITH 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266389	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.13790 - 19942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5673 X	4309	-0-	-1364 B	-0-	4046 3	263 9	Y	239	239 1		-0-
02		5249 X	4137	-0-	-1112 B	-0-	3904 3	233 9	Y	212	212 1		-0-
03		5518 X	3786	-0-	-1732 B	-0-	3477 3	309 9	Y	281	281 1		-0-
04		4980 X	4312	-0-	-668 B	-0-	4031 3	281 9	Y	255	255 1		-0-
05		4526 X	3802	-0-	-724 B	-0-	3595 3	207 9	Y	188	188 1		-0-
06		4290 X	2961	-0-	-1329 B	-0-	2705 3	256 9	Y	233	233 1		-0-
07		4464 X	4280	-0-	-184 B	-0-	4061 3	219 9	Y	199	199 1		-0-
08		4464 X	4349	-0-	-115 B	-0-	4153 3	196 9	Y	178	178 1		-0-
09		4320 X	4000	-0-	-320 B	-0-	3818 3	182 9	Y	165	165 1		-0-
10		4278 X	3862	-0-	-416 B	-0-	3690 3	172 9	Y	156	156 1		-0-
11		4200 X	4060	-0-	-140 B	-0-	3870 3	190 9	Y	173	173 1		-0-
12		4340 X	3944	-0-	-396 B	-0-	3728 3	216 9	Y	196	196 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,475							

EDWARD ROEDER 03		WELL #:		01H	RRCID ->	266401	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.14087 - 18350	
01		11801 X	11801	-0-	-0- B	-0-	10543 3	1258 9	Y	1144	1144 1	-0-	
02		10643 X	10361	-0-	-282 B	-0-	9167 3	1194 9	Y	1085	1085 1	-0-	
03		11470 X	9542	-0-	-1928 B	-0-	8280 3	1262 9	Y	1147	1147 1	-0-	
04		11430 X	9062	-0-	-2368 B	-0-	7875 3	1187 9	Y	1079	1079 1	-0-	
05		11811 X	9353	-0-	-2458 B	-0-	8148 3	1205 9	Y	1095	1095 1	-0-	
06		11430 X	8974	-0-	-2456 B	-0-	7840 3	1134 9	Y	1031	1031 1	-0-	
07		11067 X	9097	-0-	-1970 B	-0-	7953 3	1144 9	Y	1040	1040 1	-0-	
08		10009 X	10009	-0-	-0- B	-0-	8883 3	1126 9	Y	1024	1024 1	-0-	
09		9978 X	9978	-0-	-0- B	-0-	8915 3	1063 9	Y	966	966 1	-0-	
10		10584 X	10584	-0-	-0- B	-0-	9480 3	1104 9	Y	1004	1004 1	-0-	
11		10258 X	10258	-0-	-0- B	-0-	9195 3	1063 9	Y	966	966 1	-0-	
*12		10635 X	10635	-0-	-0- B	-0-	9555 3	1080 9	Y	982	982 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		119,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,563							

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266403	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.13754 - 19212	
01		14167 X	12847	-0-	-1320 B	-0-	10095 3	2752 9	Y	2502	2502 1	-0-	
02		12470 X	11616	-0-	-854 B	-0-	9025 3	2591 9	Y	2355	2355 1	-0-	
03		14105 X	11826	-0-	-2279 B	-0-	9199 3	2627 9	Y	2388	2388 1	-0-	
04		13650 X	11004	-0-	-2646 B	-0-	8549 3	2455 9	Y	2232	2232 1	-0-	
05		14105 X	10868	-0-	-3237 B	-0-	8489 3	2379 9	Y	2163	2163 1	-0-	
06		12420 X	10074	-0-	-2346 B	-0-	7936 3	2138 9	Y	1944	1944 1	-0-	
07		12431 X	10074	-0-	-2357 B	-0-	7972 3	2102 9	Y	1911	1911 1	-0-	
08		11811 X	9882	-0-	-1929 B	-0-	7790 3	2092 9	Y	1902	1902 1	-0-	
09		11010 X	9286	-0-	-1724 B	-0-	7311 3	1975 9	Y	1795	1795 1	-0-	
10		10881 X	9373	-0-	-1508 B	-0-	7363 3	2010 9	Y	1827	1827 1	-0-	
11		10080 X	8764	-0-	-1316 B	-0-	6912 3	1852 9	Y	1684	1684 1	-0-	
12		10075 X	8719	-0-	-1356 B	-0-	6885 3	1834 9	Y	1667	1667 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		124,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,370							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	3201	-0-	-209 B	-0-	2708	3	493	9	Y	448	448	1				-0-
02		3132 X	2477	-0-	-655 B	-0-	2347	3	130	9	Y	118	118	1				-0-
03		3348 X	2539	-0-	-809 B	-0-	2368	3	171	9	Y	155	155	1				-0-
04		3090 X	2096	-0-	-994 B	-0-	1996	3	100	9	Y	91	91	1				-0-
05		3193 X	2237	-0-	-956 B	-0-	2125	3	112	9	Y	102	102	1				-0-
06		3090 X	2212	-0-	-878 B	-0-	2105	3	107	9	Y	97	97	1				-0-
07		2635 X	2351	-0-	-284 B	-0-	2253	3	98	9	Y	89	89	1				-0-
08		2542 X	2296	-0-	-246 B	-0-	2197	3	99	9	Y	90	90	1				-0-
09		2220 X	2135	-0-	-85 B	-0-	2039	3	96	9	Y	87	87	1				-0-
10		2356 X	2252	-0-	-104 B	-0-	2152	3	100	9	Y	91	91	1				-0-
11		2280 X	2165	-0-	-115 B	-0-	2071	3	94	9	Y	85	85	1				-0-
12		2356 X	2199	-0-	-157 B	-0-	2085	3	114	9	Y	104	104	1				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,557									

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

01		5301 X	4707	-0-	-594 B	-0-	4528	3	179	9	Y	163	163	1				-0-
02		4814 X	3878	-0-	-936 B	-0-	3716	3	162	9	Y	147	147	1				-0-
03		5146 X	4305	-0-	-841 B	-0-	4126	3	179	9	Y	163	163	1				-0-
04		4680 X	4044	-0-	-636 B	-0-	3942	3	102	9	Y	93	93	1				-0-
05		4774 X	4216	-0-	-558 B	-0-	4009	3	207	9	Y	188	188	1				-0-
06		4560 X	4132	-0-	-428 B	-0-	3889	3	243	9	Y	221	221	1				-0-
07		4309 X	4209	-0-	-100 B	-0-	3960	3	249	9	Y	226	226	1				-0-
08		4309 X	4189	-0-	-120 B	-0-	3949	3	240	9	Y	218	218	1				-0-
09		4140 X	3964	-0-	-176 B	-0-	3764	3	200	9	Y	182	182	1				-0-
10		4278 X	4210	-0-	-68 B	-0-	4016	3	194	9	Y	176	176	1				-0-
11		4140 X	2909	-0-	-1231 B	-0-	2767	3	142	9	Y	129	129	1				-0-
*12		4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	3962	3	287	9	Y	261	261	1				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,167									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

01		20460 X	4215	-0-	-16245 B	-0-	3543	3	672	9	Y	611	611	1				-0-
02		15979 X	14836	-0-	-1143 B	-0-	12176	3	2660	9	Y	2418	2418	1				-0-
03		15903 X	12110	-0-	-3793 B	-0-	9657	3	2453	9	Y	2230	2230	1				-0-
04		15360 X	11634	-0-	-3726 B	-0-	9298	3	2336	9	Y	2124	2124	1				-0-
05		15872 X	12049	-0-	-3823 B	-0-	9660	3	2389	9	Y	2172	2172	1				-0-
06		15360 X	11516	-0-	-3844 B	-0-	9271	3	2245	9	Y	2041	2041	1				-0-
07		15872 X	11769	-0-	-4103 B	-0-	9512	3	2257	9	Y	2052	2052	1				-0-
08		12121 X	11601	-0-	-520 B	-0-	9394	3	2207	9	Y	2006	2006	1				-0-
09		11670 X	11059	-0-	-611 B	-0-	8937	3	2122	9	Y	1929	1929	1				-0-
10		12059 X	11308	-0-	-751 B	-0-	9140	3	2168	9	Y	1971	1971	1				-0-
11		11520 X	10701	-0-	-819 B	-0-	8622	3	2079	9	Y	1890	1890	1				-0-
12		11780 X	11295	-0-	-485 B	-0-	9130	3	2165	9	Y	1968	1968	1				-0-
TOTAL GAS PROD:			134,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,412									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		11893 X	11893	-0-	-0- B	-0-	11136 3	757 9	Y	688	688 1		-0-
02		10469 X	9778	-0-	-691 B	-0-	9070 3	708 9	Y	644	644 1		-0-
03		10850 X	10083	-0-	-767 B	-0-	9382 3	701 9	Y	637	637 1		-0-
04		11520 X	9284	-0-	-2236 B	-0-	8658 3	626 9	Y	569	569 1		-0-
05		11904 X	9621	-0-	-2283 B	-0-	8842 3	779 9	Y	708	708 1		-0-
06		11520 X	9025	-0-	-2495 B	-0-	8377 3	648 9	Y	589	589 1		-0-
07		10447 X	9571	-0-	-876 B	-0-	8606 3	965 9	Y	877	877 1		-0-
08		10075 X	9155	-0-	-920 B	-0-	8505 3	650 9	Y	591	591 1		-0-
09		9300 X	8509	-0-	-791 B	-0-	7974 3	535 9	Y	486	486 1		-0-
10		9610 X	8646	-0-	-964 B	-0-	8096 3	550 9	Y	500	500 1		-0-
11		9270 X	8145	-0-	-1125 B	-0-	7621 3	524 9	Y	476	476 1		-0-
12		9579 X	8306	-0-	-1273 B	-0-	7772 3	534 9	Y	485	485 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			112,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,250			

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

01		8029 X	7331	-0-	-698 B	-0-	6924 3	407 9	N	370	370 1		-0-
02		7134 X	6094	-0-	-1040 B	-0-	5721 3	373 9	N	339	339 1		-0-
03		7812 X	6311	-0-	-1501 B	-0-	5930 3	381 9	N	346	346 1		-0-
04		7560 X	5895	-0-	-1665 B	-0-	5523 3	372 9	N	338	338 1		-0-
05		7812 X	6397	-0-	-1415 B	-0-	6015 3	382 9	N	347	347 1		-0-
06		7080 X	3687	-0-	-3393 B	-0-	3489 3	198 9	N	180	180 1		-0-
07		6510 X	2174	-0-	-4336 B	-0-	2019 3	155 9	N	141	141 1		-0-
08		6386 X	6014	-0-	-372 B	-0-	5664 3	350 9	N	318	318 1		-0-
09		6180 X	5469	-0-	-711 B	-0-	5155 3	314 9	N	285	285 1		-0-
10		6386 X	5734	-0-	-652 B	-0-	5407 3	327 9	N	297	297 1		-0-
11		5820 X	4941	-0-	-879 B	-0-	4658 3	283 9	N	257	257 1		-0-
12		6014 X	5178	-0-	-836 B	-0-	4862 3	316 9	N	287	287 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,505			

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

01		9300 X	6407	-0-	-2893 B	-0-	5246 3	1161 9	Y	1055	1055 1		-0-
02		8671 X	5753	-0-	-2918 B	-0-	4706 3	1047 9	Y	952	952 1		-0-
03		9269 X	5718	-0-	-3551 B	-0-	4694 3	1024 9	Y	931	931 1		-0-
04		8970 X	5307	-0-	-3663 B	-0-	4363 3	944 9	Y	858	858 1		-0-
05		7440 X	5258	-0-	-2182 B	-0-	4323 3	935 9	Y	850	850 1		-0-
06		6210 X	4883	-0-	-1327 B	-0-	4035 3	848 9	Y	771	771 1		-0-
07		6138 X	4826	-0-	-1312 B	-0-	4006 3	820 9	Y	745	745 1		-0-
08		5704 X	4613	-0-	-1091 B	-0-	3858 3	755 9	Y	686	686 1		-0-
09		5310 X	3962	-0-	-1348 B	-0-	3325 3	637 9	Y	579	579 1		-0-
10		5270 X	3998	-0-	-1272 B	-0-	3359 3	639 9	Y	581	581 1		-0-
11		4890 X	3660	-0-	-1230 B	-0-	3060 3	600 9	Y	545	545 1		-0-
12		4836 X	4010	-0-	-826 B	-0-	3394 3	616 9	Y	560	560 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,113			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748														
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01	10664 X	7900	-0-	-2764 B	-0-	6446	3	1454	9	Y	1322	1320	1	2	8	-0-
02	9570 X	8402	-0-	-1168 B	-0-	6730	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-
03	10075 X	8682	-0-	-1393 B	-0-	6929	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
04	9060 X	8104	-0-	-956 B	-0-	6534	3	1570	9	Y	1427	1427	1			-0-
05	9238 X	8070	-0-	-1168 B	-0-	6542	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
06	8700 X	7689	-0-	-1011 B	-0-	6187	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
07	8990 X	7807	-0-	-1183 B	-0-	6267	3	1540	9	Y	1400	1400	1			-0-
08	8680 X	7661	-0-	-1019 B	-0-	6153	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
09	8100 X	7170	-0-	-930 B	-0-	5770	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
10	8060 X	7237	-0-	-823 B	-0-	5814	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
11	7680 X	6748	-0-	-932 B	-0-	5429	3	1319	9	Y	1199	1199	1			-0-
12	7812 X	6996	-0-	-816 B	-0-	5571	3	1425	9	Y	1295	1295	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,449

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745						
01	2356 X	1879	-0-	-477 B	-0-	1864	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2030 X	1562	-0-	-468 B	-0-	1554	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	2077 X	1466	-0-	-611 B	-0-	1452	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1920 X	1321	-0-	-599 B	-0-	1311	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	1891 X	1258	-0-	-633 B	-0-	1250	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	1830 X	1201	-0-	-629 B	-0-	1193	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	1674 X	1466	-0-	-208 B	-0-	1458	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	1466 X	1466	-0-	-0- B	-0-	1460	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1320 X	1167	-0-	-153 B	-0-	1166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1502 X	1502	-0-	-0- B	-0-	1459	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	1410 X	1126	-0-	-284 B	-0-	1104	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	1457 X	1074	-0-	-383 B	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900						
01	4309 X	3816	-0-	-493 B	-0-	3622	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
02	3886 X	3345	-0-	-541 B	-0-	3158	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
03	3968 X	3492	-0-	-476 B	-0-	3308	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
04	3780 X	3337	-0-	-443 B	-0-	3171	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
05	3813 X	3426	-0-	-387 B	-0-	3219	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
06	3690 X	3273	-0-	-417 B	-0-	3016	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
07	3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	3114	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
08	3503 X	3314	-0-	-189 B	-0-	3049	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
09	3330 X	3107	-0-	-223 B	-0-	2889	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
10	3441 X	3065	-0-	-376 B	-0-	2849	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
11	3270 X	2889	-0-	-381 B	-0-	2698	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
12	3379 X	2907	-0-	-472 B	-0-	2703	3	204	9	Y	185	185	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		5115 X	3236	-0-	-1879 B	-0-	2544	3	692	9	Y	-0-
02		3973 X	2246	-0-	-1727 B	-0-	1723	3	523	9	Y	-0-
03		4247 X	2257	-0-	-1990 B	-0-	1743	3	514	9	Y	-0-
04		4110 X	2453	-0-	-1657 B	-0-	1897	3	556	9	Y	-0-
05		3224 X	2017	-0-	-1207 B	-0-	1544	3	473	9	Y	-0-
06		3120 X	2079	-0-	-1041 B	-0-	1640	3	439	9	Y	-0-
07		2542 X	1935	-0-	-607 B	-0-	1510	3	425	9	Y	-0-
08		2542 X	2002	-0-	-540 B	-0-	1505	3	497	9	Y	-0-
09		2460 X	1602	-0-	-858 B	-0-	1251	3	351	9	Y	-0-
10		2139 X	1582	-0-	-557 B	-0-	1234	3	348	9	Y	-0-
11		2070 X	1241	-0-	-829 B	-0-	976	3	265	9	Y	-0-
12		2015 X	1466	-0-	-549 B	-0-	1089	3	377	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,116				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,962		

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789												
01		13027 X	13027	-0-	-0- B	-0-	11073	3	1954	9	Y	-0-
02		10962 X	9614	-0-	-1348 B	-0-	8139	3	1475	9	Y	-0-
03		11718 X	7621	-0-	-4097 B	-0-	6404	3	1217	9	Y	-0-
04		11340 X	5271	-0-	-6069 B	-0-	4426	3	845	9	Y	-0-
05		11718 X	4132	-0-	-7586 B	-0-	3493	3	639	9	Y	-0-
06		11340 X	3221	-0-	-8119 B	-0-	2738	3	483	9	Y	-0-
07		10292 X	2779	-0-	-7513 B	-0-	2385	3	394	9	Y	-0-
08		7626 X	2256	-0-	-5370 B	-0-	1972	3	284	9	Y	-0-
09		5280 X	1835	-0-	-3445 B	-0-	1536	3	299	9	Y	-0-
10		4123 X	1654	-0-	-2469 B	-0-	1368	3	286	9	Y	-0-
11		3210 X	1300	-0-	-1910 B	-0-	1070	3	230	9	Y	-0-
12		2790 X	1080	-0-	-1710 B	-0-	872	3	208	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,790				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,557		

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652												
01		5270 X	5155	-0-	-115 B	-0-	4972	3	183	9	Y	-0-
02		4843 X	4598	-0-	-245 B	-0-	4440	3	158	9	Y	-0-
03		5053 X	4757	-0-	-296 B	-0-	4578	3	179	9	Y	-0-
04		4980 X	4204	-0-	-776 B	-0-	4030	3	174	9	Y	-0-
05		5146 X	4182	-0-	-964 B	-0-	4020	3	162	9	Y	-0-
06		4980 X	3806	-0-	-1174 B	-0-	3660	3	146	9	Y	-0-
07		4929 X	3895	-0-	-1034 B	-0-	3745	3	150	9	Y	-0-
08		4743 X	3976	-0-	-767 B	-0-	3832	3	144	9	Y	-0-
09		4200 X	3790	-0-	-410 B	-0-	3654	3	136	9	Y	-0-
10		4185 X	3885	-0-	-300 B	-0-	3747	3	138	9	Y	-0-
11		3840 X	3793	-0-	-47 B	-0-	3648	3	145	9	Y	-0-
*12		4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	3915	3	161	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,705		

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RIEDELSE 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	3778	-0-	-1089 B	-0-	3357	3	421	9	Y	383	381	1	-0-
02		4437 X	3354	-0-	-1083 B	-0-	2965	3	389	9	Y	354	354	1	-0-
03		4743 X	3342	-0-	-1401 B	-0-	2978	3	364	9	Y	331	331	1	-0-
04		4590 X	3105	-0-	-1485 B	-0-	2780	3	325	9	Y	295	295	1	-0-
05		3999 X	2854	-0-	-1145 B	-0-	2559	3	295	9	Y	268	268	1	-0-
06		3660 X	2823	-0-	-837 B	-0-	2530	3	293	9	Y	266	266	1	-0-
07		3596 X	2791	-0-	-805 B	-0-	2515	3	276	9	Y	251	251	1	-0-
08		3348 X	2691	-0-	-657 B	-0-	2420	3	271	9	Y	246	246	1	-0-
09		3120 X	2191	-0-	-929 B	-0-	1931	3	260	9	Y	236	236	1	-0-
10		2914 X	2344	-0-	-570 B	-0-	2088	3	256	9	Y	233	233	1	-0-
11		2820 X	2174	-0-	-646 B	-0-	1904	3	270	9	Y	245	245	1	-0-
12		2790 X	2217	-0-	-573 B	-0-	1914	3	303	9	Y	275	275	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,664	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,383								

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632															
01		4526 X	4382	-0-	-144 B	-0-	3807	3	575	9	Y	523	523	1	-0-
02		3944 X	3700	-0-	-244 B	-0-	3190	3	510	9	Y	464	464	1	-0-
03		4526 X	3374	-0-	-1152 B	-0-	2875	3	499	9	Y	454	454	1	-0-
04		4380 X	3291	-0-	-1089 B	-0-	2810	3	481	9	Y	437	437	1	-0-
05		4526 X	3413	-0-	-1113 B	-0-	2938	3	475	9	Y	432	432	1	-0-
06		4230 X	3321	-0-	-909 B	-0-	2860	3	461	9	Y	419	419	1	-0-
07		3968 X	3289	-0-	-679 B	-0-	2845	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
08		3410 X	3096	-0-	-314 B	-0-	2658	3	438	9	Y	398	398	1	-0-
09		3330 X	2957	-0-	-373 B	-0-	2535	3	422	9	Y	384	384	1	-0-
10		3441 X	3119	-0-	-322 B	-0-	2680	3	439	9	Y	399	399	1	-0-
11		3330 X	2906	-0-	-424 B	-0-	2497	3	409	9	Y	372	372	1	-0-
12		3286 X	2932	-0-	-354 B	-0-	2496	3	436	9	Y	396	396	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,780	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,082								

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775															
01		19375 X	14874	-0-	-4501 B	-0-	12635	3	2239	9	Y	2035	2035	1	-0-
02		16675 X	14861	-0-	-1814 B	-0-	12541	3	2320	9	Y	2109	2109	1	-0-
03		17081 X	14160	-0-	-2921 B	-0-	11993	3	2167	9	Y	1970	1970	1	-0-
04		16200 X	13279	-0-	-2921 B	-0-	11258	3	2021	9	Y	1837	1837	1	-0-
05		16492 X	14174	-0-	-2318 B	-0-	12017	3	2157	9	Y	1961	1961	1	-0-
06		15360 X	13684	-0-	-1676 B	-0-	11615	3	2069	9	Y	1881	1881	1	-0-
07		15872 X	13561	-0-	-2311 B	-0-	11536	3	2025	9	Y	1841	1841	1	-0-
08		14724 X	14724	-0-	-0- B	-0-	12491	3	2233	9	Y	2030	2030	1	-0-
09		13710 X	11142	-0-	-2568 B	-0-	9482	3	1660	9	Y	1509	1509	1	-0-
10		14167 X	12103	-0-	-2064 B	-0-	10267	3	1836	9	Y	1669	1669	1	-0-
11		14250 X	11706	-0-	-2544 B	-0-	9885	3	1821	9	Y	1655	1655	1	-0-
12		14725 X	12167	-0-	-2558 B	-0-	10276	3	1891	9	Y	1719	1719	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			160,435	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,216								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
J. B. DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3999	X	3621	-0-	-378 B	-0-	3383 3	238 9	Y	216	216	1			-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	3398 3	245 9	Y	223	223	1			-0-
03	3875	X	3472	-0-	-403 B	-0-	3217 3	255 9	Y	232	232	1			-0-
04	3660	X	3315	-0-	-345 B	-0-	3133 3	182 9	Y	165	165	1			-0-
05	3906	X	3335	-0-	-571 B	-0-	3222 3	113 9	Y	103	103	1			-0-
06	3780	X	3221	-0-	-559 B	-0-	3118 3	103 9	Y	94	94	1			-0-
07	3906	X	3177	-0-	-729 B	-0-	3078 3	99 9	Y	90	90	1			-0-
08	3472	X	3175	-0-	-297 B	-0-	3089 3	86 9	Y	78	78	1			-0-
09	3330	X	2866	-0-	-464 B	-0-	2789 3	77 9	Y	70	70	1			-0-
10	3348	X	2906	-0-	-442 B	-0-	2827 3	79 9	Y	72	72	1			-0-
11	3210	X	2982	-0-	-228 B	-0-	2846 3	136 9	Y	124	124	1			-0-
12	3162	X	2894	-0-	-268 B	-0-	2743 3	151 9	Y	137	137	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,607				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,604					

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672					
01	4278	X	3817	-0-	-461 B	-0-	3676 3	141 9	Y	128	128	1			-0-
02	3944	X	3537	-0-	-407 B	-0-	3424 3	113 9	Y	103	103	1			-0-
03	4061	X	3610	-0-	-451 B	-0-	3493 3	117 9	Y	106	106	1			-0-
04	3750	X	3356	-0-	-394 B	-0-	3245 3	111 9	Y	101	101	1			-0-
05	3813	X	3377	-0-	-436 B	-0-	3264 3	113 9	Y	103	103	1			-0-
06	3690	X	3127	-0-	-563 B	-0-	3011 3	116 9	Y	105	105	1			-0-
07	3782	X	2423	-0-	-1359 B	-0-	2298 3	125 9	Y	114	114	1			-0-
08	3596	X	2249	-0-	-1347 B	-0-	2108 3	141 9	Y	128	128	1			-0-
09	3360	X	2054	-0-	-1306 B	-0-	1927 3	127 9	Y	115	115	1			-0-
10	3379	X	2155	-0-	-1224 B	-0-	2054 3	101 9	Y	92	92	1			-0-
11	3120	X	2794	-0-	-326 B	-0-	2711 3	83 9	Y	75	75	1			-0-
*12	2787	X	2787	-0-	-0- B	-0-	2786 3	91 9	Y	83	83	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,286				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,253					

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894		PERF.13950 - 19512					
01	7626	X	6656	-0-	-970 B	-0-	6404 3	252 9	N	229	229	1			-0-
02	6931	X	5787	-0-	-1144 B	-0-	5563 3	224 9	N	204	204	1			-0-
03	6944	X	6290	-0-	-654 B	-0-	6059 3	231 9	N	210	210	1			-0-
04	6450	X	5970	-0-	-480 B	-0-	5758 3	212 9	N	193	193	1			-0-
05	6665	X	6102	-0-	-563 B	-0-	5892 3	210 9	N	191	191	1			-0-
06	6450	X	5821	-0-	-629 B	-0-	5592 3	229 9	N	208	208	1			-0-
07	6293	X	5934	-0-	-359 B	-0-	5678 3	256 9	N	233	233	1			-0-
08	6293	X	5819	-0-	-474 B	-0-	5564 3	255 9	N	232	232	1			-0-
09	5970	X	5388	-0-	-582 B	-0-	5180 3	208 9	N	189	189	1			-0-
10	6107	X	5437	-0-	-670 B	-0-	5249 3	188 9	N	171	171	1			-0-
11	5820	X	5152	-0-	-668 B	-0-	4954 3	198 9	N	180	180	1			-0-
12	5921	X	5103	-0-	-818 B	-0-	4912 3	191 9	N	174	174	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,459				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,414					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5425 X	4683	-0-	-742 B	-0-	4614	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
02		4669 X	4231	-0-	-438 B	-0-	4191	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
03		4960 X	4316	-0-	-644 B	-0-	4251	3	65	9	Y	59	59	1	-0-
04		4680 X	4188	-0-	-492 B	-0-	4144	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
05		4681 X	4227	-0-	-454 B	-0-	4143	3	84	9	Y	76	76	1	-0-
06		4530 X	4093	-0-	-437 B	-0-	4032	3	61	9	Y	55	55	1	-0-
07		4526 X	4032	-0-	-494 B	-0-	4001	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
08		4340 X	3977	-0-	-363 B	-0-	3943	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
09		4200 X	3519	-0-	-681 B	-0-	3479	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
10		4216 X	3906	-0-	-310 B	-0-	3858	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
11		4080 X	3792	-0-	-288 B	-0-	3712	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
12		4030 X	3848	-0-	-182 B	-0-	3780	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		603									

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662															
01		3131 X	2644	-0-	-487 B	-0-	2549	3	11	4	N	76	191	1	102
02		2813 X	2393	-0-	-420 B	-0-	2331	3	8	4	N	49			151
03		2790 X	2431	-0-	-359 B	-0-	2364	3	10	4	N	52			203
04		2580 X	2277	-0-	-303 B	-0-	2203	3	9	4	N	59	193	1	69
05		2666 X	2043	-0-	-623 B	-0-	1982	3	8	4	N	48			117
06		2550 X	2079	-0-	-471 B	-0-	2019	3	10	4	N	45			162
07		2573 X	2204	-0-	-369 B	-0-	2147	3	9	4	N	44			206
08		2418 X	2156	-0-	-262 B	-0-	2100	3	8	4	N	44	191	1	59
09		2280 X	2055	-0-	-225 B	-0-	2000	3	8	4	N	43			102
10		2201 X	1908	-0-	-293 B	-0-	1835	3	10	4	N	57			159
11		2130 X	1629	-0-	-501 B	-0-	1577	3	8	4	N	40			199
12		2201 X	1944	-0-	-257 B	-0-	1877	3	10	4	N	52	182	1	69
TOTAL GAS PROD:		25,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		609									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912															
01		3100 X	2860	-0-	-240 B	-0-	2817	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02		2813 X	2583	-0-	-230 B	-0-	2544	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
03		3007 X	2749	-0-	-258 B	-0-	2708	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
04		2910 X	2332	-0-	-578 B	-0-	2299	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
05		2852 X	2731	-0-	-121 B	-0-	2692	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
06		2760 X	2379	-0-	-381 B	-0-	2343	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
07		2759 X	2451	-0-	-308 B	-0-	2415	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
08		2759 X	2411	-0-	-348 B	-0-	2376	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
09		2640 X	2162	-0-	-478 B	-0-	2132	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10		2728 X	1949	-0-	-779 B	-0-	1918	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
11		2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	2450	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
12		2449 X	2232	-0-	-217 B	-0-	2192	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		400									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SCHORLEMER 02		WELL #:		02H	RRCID ->	268515	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13670	- 18301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8091 X	6688	-0-	-1403 B	-0-	5219 3	1469 9	Y	1335	1335 1		-0-
02		7569 X	6071	-0-	-1498 B	-0-	4696 3	1375 9	Y	1250	1250 1		-0-
03		8091 X	6248	-0-	-1843 B	-0-	4828 3	1420 9	Y	1291	1291 1		-0-
04		7440 X	6059	-0-	-1381 B	-0-	4651 3	1408 9	Y	1280	1280 1		-0-
05		7347 X	6298	-0-	-1049 B	-0-	4802 3	1496 9	Y	1360	1360 1		-0-
06		6480 X	5927	-0-	-553 B	-0-	4560 3	1367 9	Y	1243	1243 1		-0-
07		6479 X	5893	-0-	-586 B	-0-	4575 3	1318 9	Y	1198	1198 1		-0-
08		6293 X	5672	-0-	-621 B	-0-	4453 3	1219 9	Y	1108	1108 1		-0-
09		6090 X	5309	-0-	-781 B	-0-	4175 3	1134 9	Y	1031	1031 1		-0-
10		6293 X	5375	-0-	-918 B	-0-	4173 3	1202 9	Y	1093	1093 1		-0-
11		5940 X	4990	-0-	-950 B	-0-	3873 3	1117 9	Y	1015	1015 1		-0-
12		5890 X	4998	-0-	-892 B	-0-	3883 3	1115 9	Y	1014	1014 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,218							

BRUNS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268521	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13387	PERF.13528	- 18271	
01		18662 X	16026	-0-	-2636 B	-0-	12243 3	3783 9	Y	3439	3439 1		-0-
02		16936 X	14824	-0-	-2112 B	-0-	11334 3	3490 9	Y	3173	3173 1		-0-
03		18073 X	15593	-0-	-2480 B	-0-	11973 3	3620 9	Y	3291	3291 1		-0-
04		16560 X	14718	-0-	-1842 B	-0-	11310 3	3408 9	Y	3098	3098 1		-0-
05		17112 X	14677	-0-	-2435 B	-0-	11261 3	3416 9	Y	3105	3105 1		-0-
06		15510 X	14002	-0-	-1508 B	-0-	10806 3	3196 9	Y	2905	2905 1		-0-
07		15841 X	14141	-0-	-1700 B	-0-	10899 3	3242 9	Y	2947	2947 1		-0-
08		15593 X	13676	-0-	-1917 B	-0-	10588 3	3088 9	Y	2807	2807 1		-0-
09		14730 X	12196	-0-	-2534 B	-0-	9472 3	2724 9	Y	2476	2476 1		-0-
10		14663 X	12129	-0-	-2534 B	-0-	9390 3	2739 9	Y	2490	2490 1		-0-
11		14010 X	11621	-0-	-2389 B	-0-	8978 3	2643 9	Y	2403	2403 1		-0-
12		14136 X	11886	-0-	-2250 B	-0-	126 1	9055 3	Y	2459	2459 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		165,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,593							

BRUNS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	268525	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13376	PERF.13490	- 18371	
01		17360 X	11517	-0-	-5843 B	-0-	8609 3	2908 9	Y	2644	2644 1		-0-
02		14645 X	9214	-0-	-5431 B	-0-	6830 3	2384 9	Y	2167	2167 1		-0-
03		14663 X	773	-0-	-13890 B	-0-	563 3	210 9	Y	191	191 1		-0-
04		13020 X	2767	-0-	-10253 B	-0-	2006 3	761 9	Y	692	692 1		-0-
05		12679 X	644	-0-	-12035 B	-0-	466 3	178 9	Y	162	162 1		-0-
06		11160 X	1311	-0-	-9849 B	-0-	952 3	359 9	Y	326	326 1		-0-
07		9858 X	6069	-0-	-3789 B	-0-	4335 3	1734 9	Y	1576	1576 1		-0-
08		5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	4279 3	1635 9	Y	1486	1486 1		-0-
09		2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	2063 3	910 9	Y	827	827 1		-0-
10		6076 X	3672	-0-	-2404 B	-0-	2801 3	871 9	Y	792	792 1		-0-
11		5880 X	1635	-0-	-4245 B	-0-	1299 3	336 9	Y	305	305 1		-0-
12		6076 X	2251	-0-	-3825 B	-0-	23 1	1663 3	Y	514	514 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,682							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
AFFLERBACH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268534	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	13584	PERF.13750	- 19311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20243 X	12549	-0-	-7694 B	-0-	11094 3	1455 9	Y	1323	1323 1		-0-
02		18937 X	9650	-0-	-9287 B	-0-	8492 3	1158 9	Y	1053	1053 1		-0-
03		20243 X	9097	-0-	-11146 B	-0-	8037 3	1060 9	Y	964	964 1		-0-
04		17730 X	11297	-0-	-6433 B	-0-	10079 3	1218 9	Y	1107	1107 1		-0-
05		14539 X	9761	-0-	-4778 B	-0-	8659 3	1102 9	Y	1002	1002 1		-0-
06		12150 X	8464	-0-	-3686 B	-0-	7542 3	922 9	Y	838	838 1		-0-
07		11687 X	8058	-0-	-3629 B	-0-	7165 3	893 9	Y	812	812 1		-0-
08		11687 X	8087	-0-	-3600 B	-0-	7207 3	880 9	Y	800	800 1		-0-
09		11310 X	7195	-0-	-4115 B	-0-	6407 3	788 9	Y	716	716 1		-0-
10		9765 X	7217	-0-	-2548 B	-0-	6430 3	787 9	Y	715	715 1		-0-
11		8460 X	6448	-0-	-2012 B	-0-	5740 3	708 9	Y	644	644 1		-0-
12		8091 X	6467	-0-	-1624 B	-0-	5749 3	718 9	Y	653	653 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				104,290		TOTAL CONDENSATE PROD:				10,627			

GARVEL 01		WELL #:		04H	RRCID ->	268642	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13760	- 19081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11594 X	10614	-0-	-980 B	-0-	8386 3	2228 9	Y	2025	2025 1		-0-
02		10324 X	9507	-0-	-817 B	-0-	7464 3	2043 9	Y	1857	1857 1		-0-
03		10974 X	9672	-0-	-1302 B	-0-	7892 3	1780 9	Y	1618	1618 1		-0-
04		10620 X	9217	-0-	-1403 B	-0-	7394 3	1823 9	Y	1657	1657 1		-0-
05		10974 X	9300	-0-	-1674 B	-0-	7450 3	1850 9	Y	1682	1682 1		-0-
06		10260 X	8810	-0-	-1450 B	-0-	7052 3	1758 9	Y	1598	1598 1		-0-
07		10168 X	8832	-0-	-1336 B	-0-	7092 3	1740 9	Y	1582	1582 1		-0-
08		9672 X	8522	-0-	-1150 B	-0-	6866 3	1656 9	Y	1505	1505 1		-0-
09		9210 X	7944	-0-	-1266 B	-0-	6423 3	1521 9	Y	1383	1383 1		-0-
10		9300 X	7992	-0-	-1308 B	-0-	6453 3	1539 9	Y	1399	1399 1		-0-
11		8820 X	7559	-0-	-1261 B	-0-	6060 3	1499 9	Y	1363	1363 1		-0-
12		8835 X	7579	-0-	-1256 B	-0-	5960 3	1619 9	Y	1472	1472 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				105,548		TOTAL CONDENSATE PROD:				19,141			

BRUNS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268655	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	13352	PERF.13480	- 18181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15562 X	13728	-0-	-1834 B	-0-	10547 3	3181 9	Y	2892	2892 1		-0-
02		12539 X	12539	-0-	-0- B	-0-	9644 3	2895 9	Y	2632	2632 1		-0-
03		14353 X	12921	-0-	-1432 B	-0-	9942 3	2979 9	Y	2708	2708 1		-0-
04		13890 X	11790	-0-	-2100 B	-0-	9058 3	2732 9	Y	2484	2484 1		-0-
05		14353 X	11723	-0-	-2630 B	-0-	9061 3	2662 9	Y	2420	2420 1		-0-
06		13290 X	10954	-0-	-2336 B	-0-	8457 3	2497 9	Y	2270	2270 1		-0-
07		13392 X	10595	-0-	-2797 B	-0-	8253 3	2342 9	Y	2129	2129 1		-0-
08		12927 X	10196	-0-	-2731 B	-0-	7948 3	2248 9	Y	2044	2044 1		-0-
09		11790 X	8463	-0-	-3327 B	-0-	6630 3	1833 9	Y	1666	1666 1		-0-
10		11718 X	9711	-0-	-2007 B	-0-	7531 3	2180 9	Y	1982	1982 1		-0-
11		10950 X	9126	-0-	-1824 B	-0-	7079 3	2047 9	Y	1861	1861 1		-0-
12		10602 X	9479	-0-	-1123 B	-0-	101 1	7244 3	Y	1940	1940 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				131,225		TOTAL CONDENSATE PROD:				27,028			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6758 X	5277	-0-	-1481 B	-0-	5194	3	83 9	Y	75	75 1	-0-	
02		6090 X	4880	-0-	-1210 B	-0-	4794	3	86 9	Y	78	78 1	-0-	
03		6262 X	5108	-0-	-1154 B	-0-	5029	3	79 9	Y	72	72 1	-0-	
04		5820 X	5064	-0-	-756 B	-0-	4994	3	70 9	Y	64	64 1	-0-	
05		5673 X	5235	-0-	-438 B	-0-	5170	3	65 9	Y	59	59 1	-0-	
06		5100 X	4847	-0-	-253 B	-0-	4793	3	54 9	Y	49	49 1	-0-	
07		5239 X	4829	-0-	-410 B	-0-	4765	3	64 9	Y	58	58 1	-0-	
08		5239 X	4686	-0-	-553 B	-0-	4644	3	42 9	Y	38	38 1	-0-	
09		5070 X	4474	-0-	-596 B	-0-	4432	3	42 9	Y	38	38 1	-0-	
10		5239 X	4485	-0-	-754 B	-0-	4440	3	45 9	Y	41	41 1	-0-	
11		4860 X	4213	-0-	-647 B	-0-	4168	3	45 9	Y	41	41 1	-0-	
12		4836 X	4275	-0-	-561 B	-0-	4222	3	53 9	Y	48	48 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		57,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		661								

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181													
01		16244 X	11173	-0-	-5071 B	-0-	8789	3	2384 9	Y	2167	2167 1	-0-
02		15196 X	13910	-0-	-1286 B	-0-	10771	3	3139 9	Y	2854	2854 1	-0-
03		16244 X	12826	-0-	-3418 B	-0-	10046	3	2780 9	Y	2527	2527 1	-0-
04		14850 X	12053	-0-	-2797 B	-0-	9388	3	2665 9	Y	2423	2423 1	-0-
05		14880 X	12155	-0-	-2725 B	-0-	9580	3	2575 9	Y	2341	2341 1	-0-
06		14400 X	11201	-0-	-3199 B	-0-	8849	3	2352 9	Y	2138	2138 1	-0-
07		14880 X	11121	-0-	-3759 B	-0-	8777	3	2344 9	Y	2131	2131 1	-0-
08		12834 X	10814	-0-	-2020 B	-0-	8530	3	2284 9	Y	2076	2076 1	-0-
09		12060 X	8519	-0-	-3541 B	-0-	6720	3	1799 9	Y	1635	1635 1	-0-
10		12152 X	10498	-0-	-1654 B	-0-	8170	3	2328 9	Y	2116	2116 1	-0-
11		11190 X	9265	-0-	-1925 B	-0-	7179	3	2086 9	Y	1896	1896 1	-0-
12		11129 X	9217	-0-	-1912 B	-0-	7102	3	2115 9	Y	1923	1923 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		132,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,227							

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901													
01		25513 X	17484	-0-	-8029 B	-0-	13554	3	3930 9	Y	3573	3573 1	-0-
02		22678 X	19563	-0-	-3115 B	-0-	15042	3	4521 9	Y	4110	4110 1	-0-
03		23312 X	20259	-0-	-3053 B	-0-	15759	3	4500 9	Y	4091	4091 1	-0-
04		21390 X	19213	-0-	-2177 B	-0-	14922	3	4291 9	Y	3901	3901 1	-0-
05		21266 X	19368	-0-	-1898 B	-0-	15155	3	4213 9	Y	3830	3830 1	-0-
06		20250 X	18300	-0-	-1950 B	-0-	14352	3	3948 9	Y	3589	3589 1	-0-
07		20925 X	18261	-0-	-2664 B	-0-	14338	3	3923 9	Y	3566	3566 1	-0-
08		20274 X	17387	-0-	-2887 B	-0-	13641	3	3746 9	Y	3405	3405 1	-0-
09		19200 X	15992	-0-	-3208 B	-0-	12519	3	3473 9	Y	3157	3157 1	-0-
10		19375 X	15766	-0-	-3609 B	-0-	12331	3	3435 9	Y	3123	3123 1	-0-
11		18300 X	14666	-0-	-3634 B	-0-	11408	3	3258 9	Y	2962	2962 1	-0-
12		18259 X	13000	-0-	-5259 B	-0-	9986	3	3014 9	Y	2740	2740 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		209,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,047							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		18972 X	16328	-0-	-2644 B	-0-	14153	3	2175	9	Y	1977	1977	1		-0-
02		15312 X	14292	-0-	-1020 B	-0-	12298	3	1994	9	Y	1813	1813	1		-0-
03		16461 X	13463	-0-	-2998 B	-0-	11471	3	1992	9	Y	1811	1811	1		-0-
04		15930 X	12234	-0-	-3696 B	-0-	10640	3	1594	9	Y	1449	1449	1		-0-
05		16461 X	11794	-0-	-4667 B	-0-	10322	3	1472	9	Y	1338	1338	1		-0-
06		15810 X	10603	-0-	-5207 B	-0-	9332	3	1271	9	Y	1155	1155	1		-0-
07		15283 X	8906	-0-	-6377 B	-0-	7853	3	1053	9	Y	957	957	1		-0-
08		13454 X	8131	-0-	-5323 B	-0-	7109	3	1022	9	Y	929	929	1		-0-
09		12240 X	11382	-0-	-858 B	-0-	10132	3	1250	9	Y	1136	1136	1		-0-
10		11780 X	10492	-0-	-1288 B	-0-	9353	3	1139	9	Y	1035	1035	1		-0-
11		10590 X	9490	-0-	-1100 B	-0-	8437	3	1053	9	Y	957	957	1		-0-
12		11749 X	9431	-0-	-2318 B	-0-	8355	3	1076	9	Y	978	978	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		136,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,535										

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971																
01		20770 X	15214	-0-	-5556 B	-0-	12026	3	3188	9	Y	2898	2898	1		-0-
02		19140 X	14194	-0-	-4946 B	-0-	11144	3	3050	9	Y	2773	2773	1		-0-
03		18476 X	14476	-0-	-4000 B	-0-	11395	3	3081	9	Y	2801	2801	1		-0-
04		16860 X	13550	-0-	-3310 B	-0-	10678	3	2872	9	Y	2611	2611	1		-0-
05		16275 X	13460	-0-	-2815 B	-0-	10643	3	2817	9	Y	2561	2561	1		-0-
06		14730 X	12839	-0-	-1891 B	-0-	10153	3	2686	9	Y	2442	2442	1		-0-
07		15159 X	12826	-0-	-2333 B	-0-	10164	3	2662	9	Y	2420	2420	1		-0-
08		14477 X	12495	-0-	-1982 B	-0-	9917	3	2578	9	Y	2344	2344	1		-0-
09		13560 X	11544	-0-	-2016 B	-0-	9147	3	2397	9	Y	2179	2179	1		-0-
10		13454 X	11620	-0-	-1834 B	-0-	9180	3	2440	9	Y	2218	2218	1		-0-
11		12840 X	10930	-0-	-1910 B	-0-	8601	3	2329	9	Y	2117	2117	1		-0-
12		12834 X	10938	-0-	-1896 B	-0-	8565	3	2373	9	Y	2157	2157	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		154,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,521										

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742																
01		13888 X	11331	-0-	-2557 B	-0-	10581	3	750	9	Y	682	682	1		-0-
02		11977 X	9277	-0-	-2700 B	-0-	8630	3	647	9	Y	588	588	1		-0-
03		12803 X	10545	-0-	-2258 B	-0-	9831	3	714	9	Y	649	649	1		-0-
04		11400 X	10225	-0-	-1175 B	-0-	9511	3	714	9	Y	649	649	1		-0-
05		11501 X	10321	-0-	-1180 B	-0-	9609	3	712	9	Y	647	647	1		-0-
06		10980 X	9721	-0-	-1259 B	-0-	9112	3	609	9	Y	554	554	1		-0-
07		10571 X	9971	-0-	-600 B	-0-	9365	3	606	9	Y	551	551	1		-0-
08		10571 X	9661	-0-	-910 B	-0-	9081	3	580	9	Y	527	527	1		-0-
09		10230 X	9049	-0-	-1181 B	-0-	8515	3	534	9	Y	485	485	1		-0-
10		10323 X	10081	-0-	-242 B	-0-	9478	3	603	9	Y	548	548	1		-0-
11		9720 X	8708	-0-	-1012 B	-0-	8184	3	524	9	Y	476	476	1		-0-
12		9982 X	8539	-0-	-1443 B	-0-	7997	3	542	9	Y	493	493	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,849										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15376 X	11943	-0-	-3433 B	-0-	9605	3	2338	9	Y	2125	2125	1	-0-
02		12064 X	9486	-0-	-2578 B	-0-	7645	3	1841	9	Y	1674	1674	1	-0-
03		11439 X	9181	-0-	-2258 B	-0-	7322	3	1859	9	Y	1690	1690	1	-0-
04		11550 X	7566	-0-	-3984 B	-0-	6005	3	1561	9	Y	1419	1419	1	-0-
05		11935 X	6728	-0-	-5207 B	-0-	5366	3	1362	9	Y	1238	1238	1	-0-
06		11550 X	6318	-0-	-5232 B	-0-	5044	3	1274	9	Y	1158	1158	1	-0-
07		10137 X	6043	-0-	-4094 B	-0-	4856	3	1187	9	Y	1079	1079	1	-0-
08		9176 X	5700	-0-	-3476 B	-0-	4608	3	1092	9	Y	993	993	1	-0-
09		7560 X	5143	-0-	-2417 B	-0-	4106	3	1037	9	Y	943	943	1	-0-
10		6727 X	5037	-0-	-1690 B	-0-	4046	3	991	9	Y	901	901	1	-0-
11		6330 X	4772	-0-	-1558 B	-0-	3796	3	976	9	Y	887	887	1	-0-
12		6045 X	4802	-0-	-1243 B	-0-	3841	3	961	9	Y	874	874	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,981					

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297															
01		7068 X	5981	-0-	-1087 B	-0-	4718	3	1263	9	Y	1148	1148	1	-0-
02		6612 X	5357	-0-	-1255 B	-0-	4168	3	1189	9	Y	1081	1081	1	-0-
03		7068 X	5459	-0-	-1609 B	-0-	4253	3	1206	9	Y	1096	1096	1	-0-
04		6420 X	4939	-0-	-1481 B	-0-	3829	3	1110	9	Y	1009	1009	1	-0-
05		6107 X	5171	-0-	-936 B	-0-	4014	3	1157	9	Y	1052	1052	1	-0-
06		5790 X	4834	-0-	-956 B	-0-	3755	3	1079	9	Y	981	981	1	-0-
07		5735 X	4832	-0-	-903 B	-0-	3751	3	1081	9	Y	983	983	1	-0-
08		5456 X	4526	-0-	-930 B	-0-	3530	3	996	9	Y	905	905	1	-0-
09		5010 X	4677	-0-	-333 B	-0-	3673	3	1004	9	Y	913	913	1	-0-
10		5177 X	4473	-0-	-704 B	-0-	3526	3	947	9	Y	861	861	1	-0-
11		4830 X	4358	-0-	-472 B	-0-	3488	3	870	9	Y	791	791	1	-0-
12		4836 X	4276	-0-	-560 B	-0-	3374	3	902	9	Y	820	820	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,883				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,640					

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901															
01		25327 X	17327	-0-	-8000 B	-0-	13612	3	3715	9	Y	3377	3377	1	-0-
02		21837 X	18531	-0-	-3306 B	-0-	14300	3	4231	9	Y	3846	3846	1	-0-
03		23064 X	19334	-0-	-3730 B	-0-	15095	3	4239	9	Y	3854	3854	1	-0-
04		21090 X	18425	-0-	-2665 B	-0-	14338	3	4087	9	Y	3715	3715	1	-0-
05		20677 X	18572	-0-	-2105 B	-0-	14536	3	4036	9	Y	3669	3669	1	-0-
06		19170 X	17681	-0-	-1489 B	-0-	13884	3	3797	9	Y	3452	3452	1	-0-
07		19809 X	17684	-0-	-2125 B	-0-	13933	3	3751	9	Y	3410	3410	1	-0-
08		19344 X	16914	-0-	-2430 B	-0-	13332	3	3582	9	Y	3256	3256	1	-0-
09		18420 X	15463	-0-	-2957 B	-0-	12157	3	3306	9	Y	3005	3005	1	-0-
10		18569 X	15241	-0-	-3328 B	-0-	11950	3	3291	9	Y	2992	2992	1	-0-
11		17670 X	13842	-0-	-3828 B	-0-	10793	3	3049	9	Y	2772	2772	1	-0-
12		17670 X	13900	-0-	-3770 B	-0-	10926	3	2974	9	Y	2704	2704	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			202,914				TOTAL CONDENSATE PROD:			40,052					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19933 X	14981	-0-	-4952 B	-0-	11705	3	3276	9	Y	2978	2978 1 -0-
02		15283 X	12881	-0-	-2402 B	-0-	10072	3	2809	9	Y	2554	2554 1 -0-
03		14578 X	14578	-0-	-0- B	-0-	11535	3	3043	9	Y	2766	2766 1 -0-
04		14490 X	13694	-0-	-796 B	-0-	10798	3	2896	9	Y	2633	2633 1 -0-
05		14973 X	12510	-0-	-2463 B	-0-	9904	3	2606	9	Y	2369	2369 1 -0-
06		14490 X	11103	-0-	-3387 B	-0-	8741	3	2362	9	Y	2147	2147 1 -0-
07		14570 X	10964	-0-	-3606 B	-0-	8639	3	2325	9	Y	2114	2114 1 -0-
08		14570 X	9744	-0-	-4826 B	-0-	7630	3	2114	9	Y	1922	1922 1 -0-
09		13680 X	8526	-0-	-5154 B	-0-	6677	3	1849	9	Y	1681	1681 1 -0-
10		12524 X	8127	-0-	-4397 B	-0-	6357	3	1770	9	Y	1609	1609 1 -0-
11		11100 X	7685	-0-	-3415 B	-0-	5989	3	1696	9	Y	1542	1542 1 -0-
12		10974 X	8249	-0-	-2725 B	-0-	6392	3	1857	9	Y	1688	1688 1 -0-
TOTAL GAS PROD:			133,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,003			

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501													
01		14477 X	2548	-0-	-11929 B	-0-	2140	3	408	9	Y	371	371 1 -0-
02		13543 X	-0-	-0-	-13543 B	-0-					Y	-0-	-0- 1 -0-
03		13826 X	148	-0-	-13678 B	-0-	118	3	30	9	Y	27	27 1 -0-
04		12480 X	1971	-0-	-10509 B	-0-	1558	3	413	9	Y	375	375 1 -0-
05		11749 X	29	-0-	-11720 B	-0-	19	3	10	9	Y	9	9 1 -0-
06		2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					Y	-0-	-0- 1 -0-
07		2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-	-0- 1 -0-
08		2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-	-0- 1 -0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					Y	-0-	-0- 1 -0-
10		4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	3906	3	1088	9	Y	989	989 1 -0-
11		10992 X	10992	-0-	-0- B	-0-	8636	3	2356	9	Y	2142	2142 1 -0-
*12		8422 X	8422	-0-	-0- B	-0-	6615	3	1807	9	Y	1643	1643 1 -0-
TOTAL GAS PROD:			29,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,556			

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921													
01		18848 X	-0-	-0-	-18848 B	-0-					Y	-0-	-0- 1 -0-
02		16095 X	-0-	-0-	-16095 B	-0-					Y	-0-	-0- 1 -0-
03		17607 X	17607	-0-	-0- B	-0-	14372	3	3235	9	Y	2941	2941 1 -0-
04		21817 X	21817	-0-	-0- B	-0-	17834	3	3983	9	Y	3621	3621 1 -0-
05		17991 X	17991	-0-	-0- B	-0-	14902	3	3089	9	Y	2808	2808 1 -0-
06		17040 X	13976	-0-	-3064 B	-0-	11589	3	2387	9	Y	2170	2170 1 -0-
07		18848 X	13315	-0-	-5533 B	-0-	11029	3	2286	9	Y	2078	2078 1 -0-
08		18848 X	12016	-0-	-6832 B	-0-	10006	3	2010	9	Y	1827	1827 1 -0-
09		18240 X	5878	-0-	-12362 B	-0-	4829	3	1049	9	Y	954	954 1 -0-
10		17980 X	15710	-0-	-2270 B	-0-	12888	3	2822	9	Y	2565	2565 1 -0-
11		16549 X	16549	-0-	-0- B	-0-	13787	3	2762	9	Y	2511	2511 1 -0-
12		13330 X	12801	-0-	-529 B	-0-	10514	3	2287	9	Y	2079	2079 1 -0-
TOTAL GAS PROD:			147,660				TOTAL CONDENSATE PROD:			23,554			

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SIEVERS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268942	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13700	- 16841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7006 X	5679	-0-	-1327 B	-0-	5082 3	597 9	Y	543	543 1		-0-
02		6902 X	5395	-0-	-1507 B	-0-	4777 3	618 9	Y	562	562 1		-0-
03		7750 X	5939	-0-	-1811 B	-0-	5243 3	696 9	Y	633	633 1		-0-
04		7500 X	5173	-0-	-2327 B	-0-	4535 3	638 9	Y	580	580 1		-0-
05		7750 X	5080	-0-	-2670 B	-0-	4486 3	594 9	Y	540	540 1		-0-
06		5760 X	4919	-0-	-841 B	-0-	4370 3	549 9	Y	499	499 1		-0-
07		5952 X	5054	-0-	-898 B	-0-	4502 3	552 9	Y	502	502 1		-0-
08		5952 X	5017	-0-	-935 B	-0-	4471 3	546 9	Y	496	496 1		-0-
09		5160 X	4867	-0-	-293 B	-0-	4336 3	531 9	Y	483	483 1		-0-
10		5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	4590 3	561 9	Y	510	510 1		-0-
11		5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	4595 3	520 9	Y	473	473 1		-0-
*12		6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	5475 3	546 9	Y	496	496 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,317							

GARVEL 01		WELL #:		03H	RRCID ->	268946	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13650	- 18971	
01		16678 X	16449	-0-	-229 B	-0-	13494 3	2955 9	Y	2686	2686 1		-0-
02		14964 X	14256	-0-	-708 B	-0-	11661 3	2595 9	Y	2359	2359 1		-0-
03		17701 X	15008	-0-	-2693 B	-0-	12320 3	2688 9	Y	2444	2444 1		-0-
04		17130 X	13606	-0-	-3524 B	-0-	11083 3	2523 9	Y	2294	2294 1		-0-
05		17701 X	13308	-0-	-4393 B	-0-	10972 3	2336 9	Y	2124	2124 1		-0-
06		15930 X	12316	-0-	-3614 B	-0-	10168 3	2148 9	Y	1953	1953 1		-0-
07		15252 X	11999	-0-	-3253 B	-0-	9913 3	2086 9	Y	1896	1896 1		-0-
08		15004 X	11392	-0-	-3612 B	-0-	9426 3	1966 9	Y	1787	1787 1		-0-
09		13620 X	10537	-0-	-3083 B	-0-	8704 3	1833 9	Y	1666	1666 1		-0-
10		13299 X	10396	-0-	-2903 B	-0-	8570 3	1826 9	Y	1660	1660 1		-0-
11		12330 X	9811	-0-	-2519 B	-0-	8062 3	1749 9	Y	1590	1590 1		-0-
12		11997 X	10330	-0-	-1667 B	-0-	8509 3	1821 9	Y	1655	1655 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		149,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,114							

HOPE 01		WELL #:		04H	RRCID ->	268951	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13500	- 19671	
01		22692 X	18052	-0-	-4640 B	-0-	14181 3	3871 9	Y	3519	3519 1		-0-
02		21228 X	16186	-0-	-5042 B	-0-	12866 3	3320 9	Y	3018	3018 1		-0-
03		22506 X	16534	-0-	-5972 B	-0-	13315 3	3219 9	Y	2926	2926 1		-0-
04		19770 X	15554	-0-	-4216 B	-0-	12599 3	2955 9	Y	2686	2686 1		-0-
05		19189 X	16051	-0-	-3138 B	-0-	12573 3	3478 9	Y	3162	3162 1		-0-
06		17460 X	15325	-0-	-2135 B	-0-	12026 3	3299 9	Y	2999	2999 1		-0-
07		17298 X	15404	-0-	-1894 B	-0-	12135 3	3269 9	Y	2972	2972 1		-0-
08		16523 X	14936	-0-	-1587 B	-0-	11767 3	3169 9	Y	2881	2881 1		-0-
09		15540 X	14053	-0-	-1487 B	-0-	11061 3	2992 9	Y	2720	2720 1		-0-
10		16058 X	13932	-0-	-2126 B	-0-	10926 3	3006 9	Y	2733	2733 1		-0-
11		15330 X	13240	-0-	-2090 B	-0-	10365 3	2875 9	Y	2614	2614 1		-0-
12		15407 X	13210	-0-	-2197 B	-0-	10276 3	2934 9	Y	2667	2667 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		182,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,897							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		24304 X	18973	-0-	-5331	B	-0-	17545	3	1428	9	Y	1298	1296	1	2 8	-0-
02		21208 X	21208	-0-	-0-	B	-0-	19758	3	1450	9	Y	1318	1318	1		-0-
03		21979 X	20629	-0-	-1350	B	-0-	19247	3	1382	9	Y	1256	1255	1	1 8	-0-
04		21270 X	19223	-0-	-2047	B	-0-	17911	3	1312	9	Y	1193	1193	1		-0-
05		22661 X	19078	-0-	-3583	B	-0-	17853	3	1225	9	Y	1114	1114	1		-0-
06		21930 X	18409	-0-	-3521	B	-0-	17232	3	1177	9	Y	1070	1070	1		-0-
07		22661 X	18302	-0-	-4359	B	-0-	17042	3	1260	9	Y	1145	1145	1		-0-
08		20615 X	17962	-0-	-2653	B	-0-	16797	3	1165	9	Y	1059	1059	1		-0-
09		19230 X	17018	-0-	-2212	B	-0-	15848	3	1170	9	Y	1064	1064	1		-0-
10		19065 X	17364	-0-	-1701	B	-0-	16141	3	1223	9	Y	1112	1112	1		-0-
11		18420 X	16439	-0-	-1981	B	-0-	15398	3	1041	9	Y	946	946	1		-0-
12		18290 X	15642	-0-	-2648	B	-0-	14683	3	959	9	Y	872	872	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		220,247						TOTAL CONDENSATE PROD:		13,447							

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351																	
01		18365 X	18365	-0-	-0-	B	-0-	16029	3	2336	9	Y	2124	2124	1		-0-
02		15406 X	15406	-0-	-0-	B	-0-	13514	3	1892	9	Y	1720	1720	1		-0-
03		15779 X	13057	-0-	-2722	B	-0-	11354	3	1703	9	Y	1548	1548	1		-0-
04		17760 X	10793	-0-	-6967	B	-0-	9333	3	1460	9	Y	1327	1327	1		-0-
05		18352 X	11883	-0-	-6469	B	-0-	10120	3	1763	9	Y	1603	1603	1		-0-
06		17760 X	11225	-0-	-6535	B	-0-	9699	3	1526	9	Y	1387	1387	1		-0-
07		16461 X	11227	-0-	-5234	B	-0-	9662	3	1565	9	Y	1423	1423	1		-0-
08		13051 X	10832	-0-	-2219	B	-0-	9338	3	1494	9	Y	1358	1358	1		-0-
09		11490 X	10186	-0-	-1304	B	-0-	8757	3	1429	9	Y	1299	1299	1		-0-
10		11873 X	10068	-0-	-1805	B	-0-	8781	3	1287	9	Y	1170	1170	1		-0-
11		11220 X	9579	-0-	-1641	B	-0-	8242	3	1337	9	Y	1215	1215	1		-0-
12		11222 X	9913	-0-	-1309	B	-0-	8410	3	1503	9	Y	1366	1366	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,534						TOTAL CONDENSATE PROD:		17,540							

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711																	
01		31062 X	18621	-0-	-12441	B	-0-	15891	3	2730	9	Y	2482	2482	1		-0-
02		27927 X	16151	-0-	-11776	B	-0-	13718	3	2433	9	Y	2212	2212	1		-0-
03		20181 X	18830	-0-	-1351	B	-0-	16168	3	2662	9	Y	2420	2420	1		-0-
04		19530 X	17056	-0-	-2474	B	-0-	14706	3	2350	9	Y	2136	2136	1		-0-
05		20181 X	16513	-0-	-3668	B	-0-	14202	3	2311	9	Y	2101	2101	1		-0-
06		18210 X	15360	-0-	-2850	B	-0-	13222	3	2138	9	Y	1944	1944	1		-0-
07		18817 X	15741	-0-	-3076	B	-0-	13500	3	2241	9	Y	2037	2037	1		-0-
08		18817 X	15738	-0-	-3079	B	-0-	13670	3	2068	9	Y	1880	1880	1		-0-
09		17070 X	14887	-0-	-2183	B	-0-	12857	3	2030	9	Y	1845	1842	1	3 8	-0-
10		16523 X	14920	-0-	-1603	B	-0-	12952	3	1968	9	Y	1789	1789	1		-0-
11		15360 X	13765	-0-	-1595	B	-0-	11961	3	1804	9	Y	1640	1640	1		-0-
12		15748 X	13368	-0-	-2380	B	-0-	11745	3	1623	9	Y	1475	1475	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		190,950						TOTAL CONDENSATE PROD:		23,961							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BARROW 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269567	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13711	PERF.13715	- 17361
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	10915 3	1581 9	Y	1437	1437 1		-0-
02		10846 X	10843	-0-	-3 B	-0-	9458 3	1385 9	Y	1259	1259 1		-0-
03		16089 X	11346	-0-	-4743 B	-0-	9903 3	1443 9	Y	1312	1312 1		-0-
04		15570 X	10537	-0-	-5033 B	-0-	9028 3	1509 9	Y	1372	1372 1		-0-
05		16089 X	10218	-0-	-5871 B	-0-	8971 3	1247 9	Y	1134	1134 1		-0-
06		12090 X	9289	-0-	-2801 B	-0-	8143 3	1146 9	Y	1042	1042 1		-0-
07		11594 X	8845	-0-	-2749 B	-0-	7723 3	1122 9	Y	1020	1020 1		-0-
08		11346 X	8826	-0-	-2520 B	-0-	7748 3	1078 9	Y	980	980 1		-0-
09		10530 X	7506	-0-	-3024 B	-0-	6551 3	955 9	Y	868	868 1		-0-
10		10230 X	7676	-0-	-2554 B	-0-	6536 3	1140 9	Y	1036	1036 1		-0-
11		9300 X	7131	-0-	-2169 B	-0-	6032 3	1099 9	Y	999	999 1		-0-
12		8835 X	5035	-0-	-3800 B	-0-	4313 3	722 9	Y	656	656 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		109,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,115					

BARROW 01		WELL #:		03H	RRCID ->	270125	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13729	PERF.13685	- 17301
01		14607 X	14607	-0-	-0- B	-0-	12884 3	1723 9	Y	1566	1566 1		-0-
02		12122 X	11917	-0-	-205 B	-0-	10491 3	1426 9	Y	1296	1296 1		-0-
03		15035 X	11804	-0-	-3231 B	-0-	10376 3	1428 9	Y	1298	1298 1		-0-
04		14550 X	10013	-0-	-4537 B	-0-	8814 3	1199 9	Y	1090	1090 1		-0-
05		15035 X	9431	-0-	-5604 B	-0-	8291 3	1140 9	Y	1036	1036 1		-0-
06		14130 X	8299	-0-	-5831 B	-0-	7273 3	1026 9	Y	933	933 1		-0-
07		12741 X	8557	-0-	-4184 B	-0-	7511 3	1046 9	Y	951	951 1		-0-
08		11811 X	8300	-0-	-3511 B	-0-	7285 3	1015 9	Y	923	923 1		-0-
09		10020 X	7606	-0-	-2414 B	-0-	6654 3	952 9	Y	865	865 1		-0-
10		9424 X	7569	-0-	-1855 B	-0-	6617 3	952 9	Y	865	865 1		-0-
11		8310 X	7226	-0-	-1084 B	-0-	6305 3	921 9	Y	837	837 1		-0-
12		8556 X	7338	-0-	-1218 B	-0-	6298 3	1040 9	Y	945	945 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		112,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,605					

TIETZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270914	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.13957	- 18781
01		12059 X	9448	-0-	-2611 B	-0-	9214 3	234 9	Y	213	213 1		-0-
02		10998 X	10998	-0-	-0- B	-0-	10794 3	204 9	Y	185	185 1		-0-
03		11005 X	10630	-0-	-375 B	-0-	10455 3	175 9	Y	159	159 1		-0-
04		10320 X	9730	-0-	-590 B	-0-	9575 3	155 9	Y	141	141 1		-0-
05		11749 X	9574	-0-	-2175 B	-0-	9429 3	145 9	Y	132	132 1		-0-
06		11370 X	8908	-0-	-2462 B	-0-	8779 3	129 9	Y	117	117 1		-0-
07		11749 X	8723	-0-	-3026 B	-0-	8601 3	122 9	Y	111	111 1		-0-
08		10633 X	8746	-0-	-1887 B	-0-	8628 3	118 9	Y	107	107 1		-0-
09		9720 X	8053	-0-	-1667 B	-0-	7940 3	113 9	Y	103	103 1		-0-
10		9579 X	8063	-0-	-1516 B	-0-	7945 3	118 9	Y	107	107 1		-0-
11		8910 X	7503	-0-	-1407 B	-0-	7389 3	114 9	Y	104	104 1		-0-
12		8742 X	7576	-0-	-1166 B	-0-	7435 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,607					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
DWORACZYK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271293	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	13840 - 20071
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	33604 X	25545	-0-	-8059 B	-0-		19924 3	5621 9	N	5110	5110 1	-0-	
02	28101 X	23537	-0-	-4564 B	-0-		18423 3	5114 9	N	4649	4649 1	-0-	
03	28675 X	23463	-0-	-5212 B	-0-		18404 3	5059 9	N	4599	4599 1	-0-	
04	26250 X	21423	-0-	-4827 B	-0-		16823 3	4600 9	N	4182	4182 1	-0-	
05	25823 X	21602	-0-	-4221 B	-0-		17008 3	4594 9	N	4176	4176 1	-0-	
06	24720 X	20691	-0-	-4029 B	-0-		16387 3	4304 9	N	3913	3913 1	-0-	
07	25172 X	20191	-0-	-4981 B	-0-		16001 3	4190 9	N	3809	3809 1	-0-	
08	23467 X	18971	-0-	-4496 B	-0-		14988 3	3983 9	N	3621	3621 1	-0-	
09	21420 X	17418	-0-	-4002 B	-0-		13729 3	3689 9	N	3354	3354 1	-0-	
10	21607 X	17281	-0-	-4326 B	-0-		13574 3	3707 9	N	3370	3370 1	-0-	
11	20700 X	16129	-0-	-4571 B	-0-		12625 3	3504 9	N	3185	3185 1	-0-	
12	20181 X	16045	-0-	-4136 B	-0-		12464 3	3581 9	N	3255	3255 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		242,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,223							

EDWARD ROEDER 02		WELL #:		03H	RRCID ->	271327	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13602	PERF.	13790 - 21771
01	63023 X	52707	-0-	-10316 B	-0-		42968 3	9739 9	N	8854	8854 1	-0-	
02	56927 X	50634	-0-	-6293 B	-0-		41415 3	9219 9	N	8381	8381 1	-0-	
03	60512 X	51794	-0-	-8718 B	-0-		42429 3	9365 9	N	8514	8514 1	-0-	
04	56370 X	47954	-0-	-8416 B	-0-		39331 3	8623 9	N	7839	7839 1	-0-	
05	56482 X	47490	-0-	-8992 B	-0-		38994 3	8496 9	N	7724	7724 1	-0-	
06	52380 X	45227	-0-	-7153 B	-0-		37099 3	8128 9	N	7389	7389 1	-0-	
07	54126 X	44924	-0-	-9202 B	-0-		36905 3	8019 9	N	7290	7290 1	-0-	
08	51801 X	44096	-0-	-7705 B	-0-		36397 3	7699 9	N	6999	6999 1	-0-	
09	47940 X	40526	-0-	-7414 B	-0-		33551 3	6975 9	N	6341	6341 1	-0-	
10	47492 X	40629	-0-	-6863 B	-0-		33723 3	6906 9	N	6278	6278 1	-0-	
11	45240 X	37953	-0-	-7287 B	-0-		31549 3	6404 9	N	5822	5822 1	-0-	
12	44919 X	34593	-0-	-10326 B	-0-		395 1	28339 3	N	5326	5326 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		538,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		86,757							

ZIMMERMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	271351	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.	13920 - 18401
01	17112 X	14049	-0-	-3063 B	-0-		13477 3	572 9	Y	520	520 1	-0-	
02	15225 X	13353	-0-	-1872 B	-0-		12819 3	534 9	Y	485	485 1	-0-	
03	15593 X	13879	-0-	-1714 B	-0-		13361 3	518 9	Y	471	471 1	-0-	
04	14550 X	12984	-0-	-1566 B	-0-		12421 3	563 9	Y	512	512 1	-0-	
05	14477 X	13132	-0-	-1345 B	-0-		12649 3	483 9	Y	439	439 1	-0-	
06	13800 X	11747	-0-	-2053 B	-0-		11343 3	404 9	Y	367	367 1	-0-	
07	14260 X	11831	-0-	-2429 B	-0-		11396 3	435 9	Y	395	395 1	-0-	
08	13888 X	11418	-0-	-2470 B	-0-		11030 3	388 9	Y	353	353 1	-0-	
09	12990 X	10839	-0-	-2151 B	-0-		10470 3	369 9	Y	335	335 1	-0-	
10	13144 X	10953	-0-	-2191 B	-0-		10548 3	405 9	Y	368	368 1	-0-	
11	11760 X	10312	-0-	-1448 B	-0-		9880 3	432 9	Y	393	393 1	-0-	
12	11842 X	10270	-0-	-1572 B	-0-		9788 3	482 9	Y	438	438 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		144,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,076							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		47585 X	37319	-0-	-10266	B	-0-		30305	3	7014	9	N	6376	6376	1		-0-
02		41267 X	34878	-0-	-6389	B	-0-		28415	3	6463	9	N	5875	5875	1		-0-
03		43834 X	35677	-0-	-8157	B	-0-		29220	3	6457	9	N	5870	5870	1		-0-
04		40530 X	33046	-0-	-7484	B	-0-		27127	3	5919	9	N	5381	5381	1		-0-
05		39990 X	32479	-0-	-7511	B	-0-		26683	3	5796	9	N	5269	5269	1		-0-
06		36120 X	30298	-0-	-5822	B	-0-		24931	3	5367	9	N	4879	4879	1		-0-
07		37293 X	30004	-0-	-7289	B	-0-		24745	3	5259	9	N	4781	4781	1		-0-
08		35681 X	28738	-0-	-6943	B	-0-		23902	3	4836	9	N	4396	4396	1		-0-
09		33060 X	26417	-0-	-6643	B	-0-		22165	3	4252	9	N	3865	3865	1		-0-
10		32488 X	26064	-0-	-6424	B	-0-		22016	3	4048	9	N	3680	3680	1		-0-
11		30300 X	24862	-0-	-5438	B	-0-		21003	3	3859	9	N	3508	3508	1		-0-
12		30008 X	24772	-0-	-5236	B	-0-		283	1	20268	3	N	3837	3837	1		-0-
									4221	9								

TOTAL GAS PROD: 364,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,717

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331																		
01		27435 X	20539	-0-	-6896	B	-0-		16289	3	4250	9	N	3864	3864	1		-0-
02		23722 X	19290	-0-	-4432	B	-0-		15323	3	3967	9	N	3606	3606	1		-0-
03		24211 X	19422	-0-	-4789	B	-0-		15406	3	4016	9	N	3651	3651	1		-0-
04		21990 X	17875	-0-	-4115	B	-0-		14165	3	3710	9	N	3373	3373	1		-0-
05		22723 X	17660	-0-	-5063	B	-0-		13990	3	3670	9	N	3336	3336	1		-0-
06		19950 X	16993	-0-	-2957	B	-0-		13604	3	3389	9	N	3081	3081	1		-0-
07		20615 X	17693	-0-	-2922	B	-0-		14314	3	3379	9	N	3072	3072	1		-0-
08		19437 X	15936	-0-	-3501	B	-0-		12815	3	3121	9	N	2837	2837	1		-0-
09		17880 X	14929	-0-	-2951	B	-0-		11996	3	2933	9	N	2666	2666	1		-0-
10		17701 X	15097	-0-	-2604	B	-0-		12098	3	2999	9	N	2726	2726	1		-0-
11		17130 X	10173	-0-	-6957	B	-0-		8052	3	2121	9	N	1928	1928	1		-0-
12		17701 X	12115	-0-	-5586	B	-0-		131	1	9373	3	N	2374	2374	1		-0-
									2611	9								

TOTAL GAS PROD: 197,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,514

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451																		
01		33325 X	24391	-0-	-8934	B	-0-		18528	3	5863	9	N	5330	5330	1		-0-
02		29029 X	22722	-0-	-6307	B	-0-		17289	3	5433	9	N	4939	4939	1		-0-
03		30163 X	22965	-0-	-7198	B	-0-		17550	3	5415	9	N	4923	4923	1		-0-
04		27120 X	21199	-0-	-5921	B	-0-		16243	3	4956	9	N	4505	4505	1		-0-
05		26598 X	20897	-0-	-5701	B	-0-		16001	3	4896	9	N	4451	4451	1		-0-
06		23610 X	19492	-0-	-4118	B	-0-		14987	3	4505	9	N	4095	4095	1		-0-
07		24304 X	19252	-0-	-5052	B	-0-		14848	3	4404	9	N	4004	4004	1		-0-
08		22971 X	17942	-0-	-5029	B	-0-		13827	3	4115	9	N	3741	3741	1		-0-
09		21210 X	7897	-0-	-13313	B	-0-		6079	3	1818	9	N	1653	1653	1		-0-
10		20894 X	12728	-0-	-8166	B	-0-		9470	3	3258	9	N	2962	2962	1		-0-
11		19500 X	11818	-0-	-7682	B	-0-		8740	3	3078	9	N	2798	2798	1		-0-
*12		19887 X	19887	-0-	-0-	B	-0-		207	1	14849	3	N	4392	4392	1		-0-
									4831	9								

TOTAL GAS PROD: 221,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,793

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		44361 X	28762	-0-	-15599 B	-0-	23129 3	5633 9	N	5121	5121 1	-0-			-0-
02		37990 X	24394	-0-	-13596 B	-0-	19532 3	4862 9	N	4420	4420 1	-0-			-0-
03		37045 X	24347	-0-	-12698 B	-0-	19562 3	4785 9	N	4350	4350 1	-0-			-0-
04		33240 X	22775	-0-	-10465 B	-0-	18322 3	4453 9	N	4048	4048 1	-0-			-0-
05		31899 X	22191	-0-	-9708 B	-0-	17897 3	4294 9	N	3904	3904 1	-0-			-0-
06		27840 X	20275	-0-	-7565 B	-0-	16372 3	3903 9	N	3548	3548 1	-0-			-0-
07		26071 X	19107	-0-	-6964 B	-0-	15399 3	3708 9	N	3371	3371 1	-0-			-0-
08		24335 X	19468	-0-	-4867 B	-0-	15769 3	3699 9	N	3363	3363 1	-0-			-0-
09		22770 X	18249	-0-	-4521 B	-0-	14763 3	3486 9	N	3169	3169 1	-0-			-0-
10		22196 X	18019	-0-	-4177 B	-0-	14575 3	3444 9	N	3131	3131 1	-0-			-0-
11		20280 X	15189	-0-	-5091 B	-0-	12212 3	2977 9	N	2706	2706 1	-0-			-0-
12		19468 X	14361	-0-	-5107 B	-0-	11561 3	2800 9	N	2545	2545 1	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			247,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,676						

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011															
01		24893 X	18757	-0-	-6136 B	-0-	15196 3	3561 9	N	3237	3237 1	-0-			-0-
02		21605 X	18077	-0-	-3528 B	-0-	15008 3	3069 9	N	2790	2790 1	-0-			-0-
03		21483 X	21062	-0-	-421 B	-0-	17422 3	3640 9	N	3309	3309 1	-0-			-0-
04		19590 X	16314	-0-	-3276 B	-0-	13040 3	3274 9	N	2976	2976 1	-0-			-0-
05		19313 X	15751	-0-	-3562 B	-0-	12531 3	3220 9	N	2927	2927 1	-0-			-0-
06		20370 X	14278	-0-	-6092 B	-0-	11316 3	2962 9	N	2693	2693 1	-0-			-0-
07		21049 X	12572	-0-	-8477 B	-0-	9684 3	2888 9	N	2625	2625 1	-0-			-0-
08		21049 X	13633	-0-	-7416 B	-0-	10931 3	2702 9	N	2456	2456 1	-0-			-0-
09		16320 X	12161	-0-	-4159 B	-0-	9738 3	2423 9	N	2203	2203 1	-0-			-0-
10		15748 X	12167	-0-	-3581 B	-0-	9714 3	2453 9	N	2230	2230 1	-0-			-0-
11		14280 X	11286	-0-	-2994 B	-0-	8996 3	2290 9	N	2082	2082 1	-0-			-0-
12		13640 X	11141	-0-	-2499 B	-0-	8827 3	2314 9	N	2104	2104 1	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			177,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,632						

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531															
01		35650 X	25016	-0-	-10634 B	-0-	20219 3	4797 9	N	4361	4361 1	-0-			-0-
02		31030 X	22120	-0-	-8910 B	-0-	17921 3	4199 9	N	3817	3817 1	-0-			-0-
03		30907 X	21864	-0-	-9043 B	-0-	17782 3	4082 9	N	3711	3711 1	-0-			-0-
04		27870 X	19914	-0-	-7956 B	-0-	16187 3	3727 9	N	3388	3388 1	-0-			-0-
05		26846 X	19425	-0-	-7421 B	-0-	15786 3	3639 9	N	3308	3308 1	-0-			-0-
06		24210 X	17595	-0-	-6615 B	-0-	14228 3	3367 9	N	3061	3061 1	-0-			-0-
07		23653 X	17006	-0-	-6647 B	-0-	13737 3	3269 9	N	2972	2972 1	-0-			-0-
08		21855 X	19287	-0-	-2568 B	-0-	15889 3	3398 9	N	3089	3089 1	-0-			-0-
09		19920 X	16858	-0-	-3062 B	-0-	13941 3	2917 9	N	2652	2652 1	-0-			-0-
10		19437 X	15564	-0-	-3873 B	-0-	12768 3	2796 9	N	2542	2542 1	-0-			-0-
11		18660 X	13009	-0-	-5651 B	-0-	10634 3	2375 9	N	2159	2159 1	-0-			-0-
12		19282 X	12129	-0-	-7153 B	-0-	9860 3	2269 9	N	2063	2063 1	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			219,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,123						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MATEJEK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271618	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	13342	PERF.13610	- 18541
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		33356 X	24703	-0-	-8653 B	-0-	19612 3	5091 9	N	4628	4628 1	-0-
02		28449 X	21181	-0-	-7268 B	-0-	16736 3	4445 9	N	4041	4041 1	-0-
03		28086 X	21541	-0-	-6545 B	-0-	17089 3	4452 9	N	4047	4047 1	-0-
04		25770 X	19654	-0-	-6116 B	-0-	15617 3	4037 9	N	3670	3670 1	-0-
05		25451 X	19258	-0-	-6193 B	-0-	15325 3	3933 9	N	3575	3575 1	-0-
06		23910 X	18498	-0-	-5412 B	-0-	14598 3	3900 9	N	3545	3545 1	-0-
07		22630 X	18247	-0-	-4383 B	-0-	14473 3	3774 9	N	3431	3431 1	-0-
08		21545 X	17360	-0-	-4185 B	-0-	13914 3	3446 9	N	3133	3133 1	-0-
09		19650 X	15807	-0-	-3843 B	-0-	12686 3	3121 9	N	2837	2837 1	-0-
10		19251 X	9223	-0-	-10028 B	-0-	7419 3	1804 9	N	1640	1640 1	-0-
11		27740 X	27740	-0-	-0- B	-0-	22742 3	4998 9	N	4544	4544 1	-0-
*12		20111 X	20111	-0-	-0- B	-0-	16263 3	3848 9	N	3498	3498 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		233,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,589						

RIEDELSE 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	13643	PERF.13610	- 18441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18724 X	17663	-0-	-1061 B	-0-	16246 3	1417 9	N	1288	1288 1	-0-
02		17168 X	14483	-0-	-2685 B	-0-	13298 3	1185 9	N	1077	1077 1	-0-
03		18321 X	15599	-0-	-2722 B	-0-	14349 3	1250 9	N	1136	1136 1	-0-
04		17730 X	14276	-0-	-3454 B	-0-	13154 3	1122 9	N	1020	1020 1	-0-
05		17794 X	14175	-0-	-3619 B	-0-	13095 3	1080 9	N	982	982 1	-0-
06		17100 X	13089	-0-	-4011 B	-0-	12099 3	990 9	N	900	900 1	-0-
07		15593 X	13079	-0-	-2514 B	-0-	12126 3	953 9	N	866	866 1	-0-
08		15593 X	12583	-0-	-3010 B	-0-	11677 3	906 9	N	824	824 1	-0-
09		14280 X	11783	-0-	-2497 B	-0-	10921 3	862 9	N	784	784 1	-0-
10		14167 X	11733	-0-	-2434 B	-0-	10864 3	869 9	N	790	790 1	-0-
11		13080 X	11007	-0-	-2073 B	-0-	10178 3	829 9	N	754	754 1	-0-
12		13082 X	11197	-0-	-1885 B	-0-	10335 3	862 9	N	784	784 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		160,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,205						

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271737	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13820	- 17621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		17143 X	12036	-0-	-5107 B	-0-	10385 3	1651 9	N	1501	1501 1	-0-
02		16037 X	10835	-0-	-5202 B	-0-	9273 3	1562 9	N	1420	1420 1	-0-
03		13268 X	10932	-0-	-2336 B	-0-	9380 3	1552 9	N	1411	1411 1	-0-
04		13530 X	10012	-0-	-3518 B	-0-	8598 3	1414 9	N	1285	1285 1	-0-
05		13361 X	9868	-0-	-3493 B	-0-	8506 3	1362 9	N	1238	1238 1	-0-
06		11640 X	9109	-0-	-2531 B	-0-	7849 3	1260 9	N	1145	1145 1	-0-
07		11594 X	9105	-0-	-2489 B	-0-	7871 3	1234 9	N	1122	1122 1	-0-
08		10943 X	8719	-0-	-2224 B	-0-	7547 3	1172 9	N	1065	1065 1	-0-
09		10020 X	8071	-0-	-1949 B	-0-	6991 3	1080 9	N	982	982 1	-0-
10		9858 X	8041	-0-	-1817 B	-0-	6963 3	1078 9	N	980	980 1	-0-
11		9120 X	7349	-0-	-1771 B	-0-	6351 3	998 9	N	907	907 1	-0-
12		9114 X	7556	-0-	-1558 B	-0-	6504 3	1052 9	N	956	956 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,012						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		34596 X	26764	-0-	-7832 B	-0-	24124	3	2640	9	N	2400	2400	1			-0-
02		32364 X	24066	-0-	-8298 B	-0-	21690	3	2376	9	N	2160	2160	1			-0-
03		32147 X	24658	-0-	-7489 B	-0-	22251	3	2407	9	N	2188	2188	1			-0-
04		29010 X	22935	-0-	-6075 B	-0-	20721	3	2214	9	N	2013	2013	1			-0-
05		28303 X	22354	-0-	-5949 B	-0-	20231	3	2123	9	N	1930	1930	1			-0-
06		25890 X	21745	-0-	-4145 B	-0-	19733	3	2012	9	N	1829	1829	1			-0-
07		25730 X	21191	-0-	-4539 B	-0-	19256	3	1935	9	N	1759	1759	1			-0-
08		24645 X	20516	-0-	-4129 B	-0-	18647	3	1869	9	N	1699	1699	1			-0-
09		22950 X	18986	-0-	-3964 B	-0-	17238	3	1748	9	N	1589	1589	1			-0-
10		22475 X	18932	-0-	-3543 B	-0-	17171	3	1761	9	N	1601	1601	1			-0-
11		21750 X	17674	-0-	-4076 B	-0-	16000	3	1674	9	N	1522	1522	1			-0-
12		21204 X	17359	-0-	-3845 B	-0-	15642	3	1717	9	N	1561	1561	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		257,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,251									

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491																	
01		41106 X	20782	-0-	-20324 B	-0-	18347	3	2435	9	N	2214	2214	1			-0-
02		38454 X	17406	-0-	-21048 B	-0-	15389	3	2017	9	N	1834	1834	1			-0-
03		39060 X	16744	-0-	-22316 B	-0-	14830	3	1914	9	N	1740	1740	1			-0-
04		28620 X	15098	-0-	-13522 B	-0-	13408	3	1690	9	N	1536	1536	1			-0-
05		24304 X	14463	-0-	-9841 B	-0-	12798	3	1665	9	N	1514	1514	1			-0-
06		20100 X	15041	-0-	-5059 B	-0-	13454	3	1587	9	N	1443	1443	1			-0-
07		18600 X	14244	-0-	-4356 B	-0-	12737	3	1507	9	N	1370	1370	1			-0-
08		16740 X	13465	-0-	-3275 B	-0-	12097	3	1368	9	N	1244	1244	1			-0-
09		15090 X	12230	-0-	-2860 B	-0-	10975	3	1255	9	N	1141	1141	1			-0-
10		15531 X	12012	-0-	-3519 B	-0-	10776	3	1236	9	N	1124	1124	1			-0-
11		15030 X	11125	-0-	-3905 B	-0-	9966	3	1159	9	N	1054	1054	1			-0-
12		14229 X	10860	-0-	-3369 B	-0-	9818	3	1042	9	N	947	947	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		173,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,161									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611																	
01		28272 X	19430	-0-	-8842 B	-0-	16615	3	2815	9	N	2559	2559	1			-0-
02		25462 X	19480	-0-	-5982 B	-0-	16569	3	2911	9	N	2646	2646	1			-0-
03		27187 X	20128	-0-	-7059 B	-0-	17155	3	2973	9	N	2703	2703	1			-0-
04		23370 X	18847	-0-	-4523 B	-0-	16110	3	2737	9	N	2488	2488	1			-0-
05		23002 X	18489	-0-	-4513 B	-0-	15815	3	2674	9	N	2431	2431	1			-0-
06		20160 X	16822	-0-	-3338 B	-0-	14326	3	2496	9	N	2269	2269	1			-0-
07		20832 X	17035	-0-	-3797 B	-0-	14541	3	2494	9	N	2267	2267	1			-0-
08		20119 X	16310	-0-	-3809 B	-0-	13992	3	2318	9	N	2107	2107	1			-0-
09		18840 X	14967	-0-	-3873 B	-0-	12930	3	2037	9	N	1852	1852	1			-0-
10		18476 X	14966	-0-	-3510 B	-0-	12939	3	2027	9	N	1843	1843	1			-0-
11		16830 X	13998	-0-	-2832 B	-0-	12086	3	1912	9	N	1738	1738	1			-0-
12		17050 X	14399	-0-	-2651 B	-0-	12306	3	2093	9	N	1903	1903	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		204,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,806									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		21235 X	14768	-0-	-6467 B	-0-	11829	3	2939	9	Y	2672	2672	1		-0-
02		19865 X	11850	-0-	-8015 B	-0-	9464	3	2386	9	Y	2169	2169	1		-0-
03		18538 X	12325	-0-	-6213 B	-0-	9793	3	2532	9	Y	2302	2302	1		-0-
04		15900 X	11809	-0-	-4091 B	-0-	9434	3	2375	9	Y	2159	2159	1		-0-
05		15593 X	11607	-0-	-3986 B	-0-	9340	3	2267	9	Y	2061	2061	1		-0-
06		14280 X	10928	-0-	-3352 B	-0-	8802	3	2126	9	Y	1933	1933	1		-0-
07		12679 X	10839	-0-	-1840 B	-0-	8753	3	2086	9	Y	1896	1896	1		-0-
08		12338 X	10437	-0-	-1901 B	-0-	8333	3	2104	9	Y	1913	1913	1		-0-
09		11820 X	9821	-0-	-1999 B	-0-	7884	3	1937	9	Y	1761	1761	1		-0-
10		11594 X	9911	-0-	-1683 B	-0-	7947	3	1964	9	Y	1785	1785	1		-0-
11		10920 X	8855	-0-	-2065 B	-0-	7084	3	1771	9	Y	1610	1610	1		-0-
12		10850 X	9570	-0-	-1280 B	-0-	7757	3	1813	9	Y	1648	1648	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		132,720			TOTAL CONDENSATE PROD:		23,909									

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411																
01		44051 X	21157	-0-	-22894 B	-0-	17513	3	3644	9	N	3313	3313	1		-0-
02		41209 X	16062	-0-	-25147 B	-0-	13300	3	2762	9	N	2511	2511	1		-0-
03		27621 X	18521	-0-	-9100 B	-0-	15329	3	3192	9	N	2902	2902	1		-0-
04		24720 X	18265	-0-	-6455 B	-0-	15201	3	3064	9	N	2785	2785	1		-0-
05		22754 X	17670	-0-	-5084 B	-0-	14735	3	2935	9	N	2668	2668	1		-0-
06		20460 X	16175	-0-	-4285 B	-0-	13488	3	2687	9	N	2443	2443	1		-0-
07		18879 X	15894	-0-	-2985 B	-0-	13270	3	2624	9	N	2385	2385	1		-0-
08		18879 X	15242	-0-	-3637 B	-0-	12712	3	2530	9	N	2300	2300	1		-0-
09		18270 X	14155	-0-	-4115 B	-0-	11814	3	2341	9	N	2128	2128	1		-0-
10		17670 X	14281	-0-	-3389 B	-0-	11912	3	2369	9	N	2154	2154	1		-0-
11		16170 X	12930	-0-	-3240 B	-0-	10739	3	2191	9	N	1992	1992	1		-0-
12		15903 X	12741	-0-	-3162 B	-0-	10575	3	2166	9	N	1969	1969	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		193,093			TOTAL CONDENSATE PROD:		29,550									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211																
01		14508 X	9655	-0-	-4853 B	-0-	8079	3	1576	9	N	1433	1433	1		-0-
02		13572 X	8901	-0-	-4671 B	-0-	7008	3	1893	9	N	1721	1721	1		-0-
03		12865 X	8713	-0-	-4152 B	-0-	6780	3	1933	9	N	1757	1757	1		-0-
04		12390 X	7957	-0-	-4433 B	-0-	6178	3	1779	9	N	1617	1617	1		-0-
05		11501 X	7800	-0-	-3701 B	-0-	6066	3	1734	9	N	1576	1576	1		-0-
06		9330 X	6902	-0-	-2428 B	-0-	5337	3	1565	9	N	1423	1423	1		-0-
07		9517 X	6787	-0-	-2730 B	-0-	5228	3	1559	9	N	1417	1417	1		-0-
08		8711 X	6466	-0-	-2245 B	-0-	4952	3	1514	9	N	1376	1376	1		-0-
09		7950 X	5585	-0-	-2365 B	-0-	4157	3	1428	9	N	1298	1298	1		-0-
10		7812 X	5682	-0-	-2130 B	-0-	4198	3	1484	9	N	1349	1349	1		-0-
11		6900 X	5252	-0-	-1648 B	-0-	3970	3	1282	9	N	1165	1165	1		-0-
12		6789 X	5113	-0-	-1676 B	-0-	3822	3	1291	9	N	1174	1174	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,813			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,306									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		12028 X	7790	-0-	-4238 B	-0-	6434 3	1356 9	N	1233	1233 1			-0-
02		11252 X	6221	-0-	-5031 B	-0-	4965 3	1256 9	N	1142	1142 1			-0-
03		11067 X	7087	-0-	-3980 B	-0-	5643 3	1444 9	N	1313	1313 1			-0-
04		9330 X	6356	-0-	-2974 B	-0-	5062 3	1294 9	N	1176	1176 1			-0-
05		8959 X	4646	-0-	-4313 B	-0-	3733 3	913 9	N	830	830 1			-0-
06		7530 X	5565	-0-	-1965 B	-0-	4429 3	1136 9	N	1033	1033 1			-0-
07		7099 X	5500	-0-	-1599 B	-0-	4425 3	1075 9	N	977	977 1			-0-
08		7099 X	5383	-0-	-1716 B	-0-	4350 3	1033 9	N	939	939 1			-0-
09		6360 X	5153	-0-	-1207 B	-0-	4181 3	972 9	N	884	884 1			-0-
10		5766 X	5056	-0-	-710 B	-0-	4115 3	941 9	N	855	855 1			-0-
11		5580 X	4683	-0-	-897 B	-0-	3836 3	847 9	N	770	770 1			-0-
12		5487 X	3854	-0-	-1633 B	-0-	3093 3	761 9	N	692	692 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,294				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,844				

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161														
01		20119 X	17608	-0-	-2511 B	-0-	14681 3	2927 9	N	2661	2661 1			-0-
02		19459 X	12906	-0-	-6553 B	-0-	10581 3	2325 9	N	2114	2114 1			-0-
03		20801 X	12982	-0-	-7819 B	-0-	10599 3	2383 9	N	2166	2166 1			-0-
04		20130 X	11975	-0-	-8155 B	-0-	9774 3	2201 9	N	2001	2001 1			-0-
05		18538 X	12025	-0-	-6513 B	-0-	9779 3	2246 9	N	2042	2042 1			-0-
06		17040 X	11023	-0-	-6017 B	-0-	8934 3	2089 9	N	1899	1899 1			-0-
07		13795 X	11236	-0-	-2559 B	-0-	9146 3	2090 9	N	1900	1900 1			-0-
08		12989 X	10699	-0-	-2290 B	-0-	8743 3	1956 9	N	1778	1778 1			-0-
09		11970 X	9837	-0-	-2133 B	-0-	8043 3	1794 9	N	1631	1631 1			-0-
10		12028 X	9867	-0-	-2161 B	-0-	8060 3	1807 9	N	1643	1643 1			-0-
11		11010 X	8885	-0-	-2125 B	-0-	7287 3	1598 9	N	1453	1453 1			-0-
12		11222 X	9583	-0-	-1639 B	-0-	7778 3	1805 9	N	1641	1641 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			138,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,929				

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241														
01		14136 X	10934	-0-	-3202 B	-0-	9157 3	1777 9	N	1615	1615 1			-0-
02		16530 X	10011	-0-	-6519 B	-0-	8374 3	1637 9	N	1488	1488 1			-0-
03		17670 X	10156	-0-	-7514 B	-0-	8517 3	1639 9	N	1490	1490 1			-0-
04		17100 X	9024	-0-	-8076 B	-0-	7550 3	1474 9	N	1340	1340 1			-0-
05		13237 X	8392	-0-	-4845 B	-0-	7213 3	1179 9	N	1072	1072 1			-0-
06		10590 X	8032	-0-	-2558 B	-0-	6731 3	1301 9	N	1183	1183 1			-0-
07		10695 X	6667	-0-	-4028 B	-0-	5567 3	1100 9	N	1000	1000 1			-0-
08		10168 X	7166	-0-	-3002 B	-0-	5970 3	1196 9	N	1087	1087 1			-0-
09		9030 X	6749	-0-	-2281 B	-0-	5609 3	1140 9	N	1036	1036 1			-0-
10		8401 X	3887	-0-	-4514 B	-0-	2886 3	1001 9	N	910	910 1			-0-
11		8040 X	2192	-0-	-5848 B	-0-	1111 3	1081 9	N	983	983 1			-0-
12		7161 X	3507	-0-	-3654 B	-0-	2440 3	1067 9	N	970	970 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,717				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,174				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13888 X	10171	-0-	-3717	B	-0-	8317	3	1854	9	N	1685	1685	1			-0-
02		12992 X	9027	-0-	-3965	B	-0-	7406	3	1621	9	N	1474	1474	1			-0-
03		13888 X	9015	-0-	-4873	B	-0-	7396	3	1619	9	N	1472	1472	1			-0-
04		13410 X	8513	-0-	-4897	B	-0-	7003	3	1510	9	N	1373	1373	1			-0-
05		13857 X	8176	-0-	-5681	B	-0-	6709	3	1467	9	N	1334	1334	1			-0-
06		9840 X	7528	-0-	-2312	B	-0-	6194	3	1334	9	N	1213	1213	1			-0-
07		9641 X	7340	-0-	-2301	B	-0-	6044	3	1296	9	N	1178	1178	1			-0-
08		9021 X	6960	-0-	-2061	B	-0-	5726	3	1234	9	N	1122	1122	1			-0-
09		8520 X	6403	-0-	-2117	B	-0-	5253	3	1150	9	N	1045	1045	1			-0-
10		8486 X	8486	-0-	-0-	B	-0-	7470	3	1016	9	N	924	924	1			-0-
11		11368 X	11368	-0-	-0-	B	-0-	10251	3	1117	9	N	1015	1015	1			-0-
12		7347 X	7241	-0-	-106	B	-0-	6589	3	652	9	N	593	593	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,228						TOTAL CONDENSATE PROD:				14,428						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171																		
01		18259 X	12058	-0-	-6201	B	-0-	9993	3	2065	9	N	1877	1877	1			-0-
02		15834 X	10233	-0-	-5601	B	-0-	8455	3	1778	9	N	1616	1616	1			-0-
03		16926 X	10093	-0-	-6833	B	-0-	8310	3	1783	9	N	1621	1621	1			-0-
04		15360 X	9567	-0-	-5793	B	-0-	7906	3	1661	9	N	1510	1510	1			-0-
05		13857 X	9103	-0-	-4754	B	-0-	7500	3	1603	9	N	1457	1457	1			-0-
06		11670 X	8214	-0-	-3456	B	-0-	6729	3	1485	9	N	1350	1350	1			-0-
07		10943 X	8062	-0-	-2881	B	-0-	6618	3	1444	9	N	1313	1313	1			-0-
08		10106 X	7754	-0-	-2352	B	-0-	6339	3	1415	9	N	1286	1286	1			-0-
09		9570 X	6938	-0-	-2632	B	-0-	5596	3	1342	9	N	1220	1220	1			-0-
10		9114 X	6904	-0-	-2210	B	-0-	5616	3	1288	9	N	1171	1171	1			-0-
11		8220 X	6496	-0-	-1724	B	-0-	5298	3	1198	9	N	1089	1089	1			-0-
12		8060 X	6230	-0-	-1830	B	-0-	5054	3	1176	9	N	1069	1069	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,652						TOTAL CONDENSATE PROD:				16,579						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171																		
01		26505 X	16309	-0-	-10196	B	-0-	13630	3	2679	9	N	2435	2435	1			-0-
02		24795 X	13549	-0-	-11246	B	-0-	11268	3	2281	9	N	2074	2074	1			-0-
03		26505 X	13416	-0-	-13089	B	-0-	11096	3	2320	9	N	2109	2109	1			-0-
04		19890 X	9835	-0-	-10055	B	-0-	8117	3	1718	9	N	1562	1562	1			-0-
05		16306 X	12228	-0-	-4078	B	-0-	9877	3	2351	9	N	2137	2137	1			-0-
06		15780 X	11186	-0-	-4594	B	-0-	8993	3	2193	9	N	1994	1994	1			-0-
07		14477 X	10877	-0-	-3600	B	-0-	8909	3	1968	9	N	1789	1789	1			-0-
08		13423 X	10410	-0-	-3013	B	-0-	8551	3	1859	9	N	1690	1690	1			-0-
09		11820 X	9592	-0-	-2228	B	-0-	7831	3	1761	9	N	1601	1601	1			-0-
10		12214 X	9363	-0-	-2851	B	-0-	7575	3	1788	9	N	1625	1625	1			-0-
11		11190 X	7872	-0-	-3318	B	-0-	6259	3	1613	9	N	1466	1466	1			-0-
12		10881 X	8139	-0-	-2742	B	-0-	6365	3	1774	9	N	1613	1613	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,776						TOTAL CONDENSATE PROD:				22,095						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		45198 X	21656	-0-	-23542 B	-0-		18267	3	3389	9	N	3081	3081	1		-0-
02		42282 X	16951	-0-	-25331 B	-0-		14397	3	2554	9	N	2322	2322	1		-0-
03		32054 X	9238	-0-	-22816 B	-0-		7784	3	1454	9	N	1322	1322	1		-0-
04		27000 X	14852	-0-	-12148 B	-0-		12615	3	2237	9	N	2034	2034	1		-0-
05		27900 X	14817	-0-	-13083 B	-0-		12625	3	2192	9	N	1993	1993	1		-0-
06		20970 X	12509	-0-	-8461 B	-0-		10477	3	2032	9	N	1847	1847	1		-0-
07		18135 X	12986	-0-	-5149 B	-0-		11011	3	1975	9	N	1795	1795	1		-0-
08		15345 X	12785	-0-	-2560 B	-0-		10900	3	1885	9	N	1714	1714	1		-0-
09		14850 X	11335	-0-	-3515 B	-0-		9583	3	1752	9	N	1593	1593	1		-0-
10		14818 X	11574	-0-	-3244 B	-0-		9888	3	1686	9	N	1533	1533	1		-0-
11		12570 X	10658	-0-	-1912 B	-0-		9067	3	1591	9	N	1446	1446	1		-0-
12		12989 X	10712	-0-	-2277 B	-0-		8840	3	1872	9	N	1702	1702	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		160,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,382											

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471																	
01		25823 X	15830	-0-	-9993 B	-0-		12556	3	3274	9	Y	2976	2976	1		-0-
02		24157 X	17895	-0-	-6262 B	-0-		14261	3	3634	9	Y	3304	3304	1		-0-
03		24118 X	12394	-0-	-11724 B	-0-		9908	3	2486	9	Y	2260	2260	1		-0-
04		21600 X	15784	-0-	-5816 B	-0-		12311	3	3473	9	Y	3157	3157	1		-0-
05		19127 X	16207	-0-	-2920 B	-0-		12769	3	3438	9	Y	3125	3125	1		-0-
06		18510 X	15629	-0-	-2881 B	-0-		12414	3	3215	9	Y	2923	2923	1		-0-
07		19127 X	15039	-0-	-4088 B	-0-		11972	3	3067	9	Y	2788	2788	1		-0-
08		16306 X	15878	-0-	-428 B	-0-		12659	3	3219	9	Y	2926	2926	1		-0-
09		15780 X	14886	-0-	-894 B	-0-		11869	3	3017	9	Y	2743	2743	1		-0-
10		16213 X	15063	-0-	-1150 B	-0-		12014	3	3049	9	Y	2772	2772	1		-0-
11		15630 X	13957	-0-	-1673 B	-0-		11120	3	2837	9	Y	2579	2579	1		-0-
12		15872 X	13683	-0-	-2189 B	-0-		10969	3	2714	9	Y	2467	2467	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		182,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,020											

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511																	
01		40238 X	34200	-0-	-6038 B	-0-		26926	3	7274	9	Y	6613	6613	1		-0-
02		36598 X	30341	-0-	-6257 B	-0-		23863	3	6478	9	Y	5889	5889	1		-0-
03		38378 X	30606	-0-	-7772 B	-0-		24098	3	6508	9	Y	5916	5916	1		-0-
04		35310 X	29120	-0-	-6190 B	-0-		23174	3	5946	9	Y	5405	5405	1		-0-
05		34193 X	28830	-0-	-5363 B	-0-		22871	3	5959	9	Y	5417	5417	1		-0-
06		33090 X	26583	-0-	-6507 B	-0-		21196	3	5387	9	Y	4897	4897	1		-0-
07		32426 X	26171	-0-	-6255 B	-0-		20926	3	5245	9	Y	4768	4768	1		-0-
08		30597 X	24904	-0-	-5693 B	-0-		19978	3	4926	9	Y	4478	4478	1		-0-
09		29130 X	19681	-0-	-9449 B	-0-		15472	3	4209	9	Y	3826	3826	1		-0-
10		28830 X	23251	-0-	-5579 B	-0-		18496	3	4755	9	Y	4323	4323	1		-0-
11		26580 X	20309	-0-	-6271 B	-0-		16209	3	4100	9	Y	3727	3727	1		-0-
12		26164 X	20096	-0-	-6068 B	-0-		16231	3	3865	9	Y	3514	3514	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		314,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,773											

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																			
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		22227 X	13460	-0-	-8767	B	-0-		11545	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
02		18792 X	15759	-0-	-3033	B	-0-		13415	3	2344	9	Y	2131	2131	1			-0-
03		21018 X	15461	-0-	-5557	B	-0-		13255	3	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-
04		20340 X	14171	-0-	-6169	B	-0-		12154	3	2017	9	Y	1834	1834	1			-0-
05		21018 X	13444	-0-	-7574	B	-0-		11517	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
06		16290 X	12627	-0-	-3663	B	-0-		10810	3	1817	9	Y	1652	1652	1			-0-
07		16833 X	13525	-0-	-3308	B	-0-		11669	3	1856	9	Y	1687	1687	1			-0-
08		15469 X	12980	-0-	-2489	B	-0-		11229	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
09		14160 X	12097	-0-	-2063	B	-0-		10491	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-
10		13516 X	12070	-0-	-1446	B	-0-		10467	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
11		13080 X	11339	-0-	-1741	B	-0-		9814	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
12		13516 X	11699	-0-	-1817	B	-0-		10146	3	1553	9	Y	1412	1412	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			158,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,109										

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		49042 X	19316	-0-	-29726	B	-0-		16384	3	2932	9	Y	2665	2665	1			-0-
02		45878 X	19602	-0-	-26276	B	-0-		16872	3	2730	9	Y	2482	2482	1			-0-
03		21640 X	21640	-0-	-0-	B	-0-		18591	3	3049	9	Y	2772	2772	1			-0-
04		18690 X	18458	-0-	-232	B	-0-		15966	3	2492	9	Y	2265	2265	1			-0-
05		20956 X	15059	-0-	-5897	B	-0-		12950	3	2109	9	Y	1917	1917	1			-0-
06		20940 X	14346	-0-	-6594	B	-0-		12359	3	1987	9	Y	1806	1806	1			-0-
07		21638 X	12561	-0-	-9077	B	-0-		10810	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
08		21638 X	9169	-0-	-12469	B	-0-		7880	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
09		18450 X	11060	-0-	-7390	B	-0-		9468	3	1592	9	Y	1447	1447	1			-0-
10		15066 X	10250	-0-	-4816	B	-0-		8775	3	1475	9	Y	1341	1341	1			-0-
11		14340 X	8651	-0-	-5689	B	-0-		7335	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
12		12555 X	8551	-0-	-4004	B	-0-		7227	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			168,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,859										

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		35309 X	23663	-0-	-11646	B	-0-		18252	3	5411	9	Y	4919	4919	1			-0-
02		30421 X	24890	-0-	-5531	B	-0-		19313	3	5577	9	Y	5070	5070	1			-0-
03		31868 X	25205	-0-	-6663	B	-0-		19734	3	5471	9	Y	4974	4974	1			-0-
04		29010 X	23013	-0-	-5997	B	-0-		17984	3	5029	9	Y	4572	4572	1			-0-
05		28582 X	22821	-0-	-5761	B	-0-		17786	3	5035	9	Y	4577	4577	1			-0-
06		25740 X	20982	-0-	-4758	B	-0-		16567	3	4415	9	Y	4014	4014	1			-0-
07		26598 X	20881	-0-	-5717	B	-0-		16270	3	4611	9	Y	4192	4192	1			-0-
08		25203 X	20418	-0-	-4785	B	-0-		15777	3	4641	9	Y	4219	4219	1			-0-
09		23010 X	18328	-0-	-4682	B	-0-		14303	3	4025	9	Y	3659	3659	1			-0-
10		22816 X	18333	-0-	-4483	B	-0-		14183	3	4150	9	Y	3773	3773	1			-0-
11		20970 X	17052	-0-	-3918	B	-0-		13239	3	3813	9	Y	3466	3466	1			-0-
12		20894 X	16505	-0-	-4389	B	-0-		12796	3	3709	9	Y	3372	3372	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			252,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			50,807										

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
BRUNS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	274455	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL DEPTH	13343	PERF.13540	- 20571				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		53413 X	37537	-0-	-15876 B	-0-	28718 3	8819 9	Y	8017	8017 1	-0-				
02		45530 X	36713	-0-	-8817 B	-0-	28199 3	8514 9	Y	7740	7740 1	-0-				
03		46035 X	36402	-0-	-9633 B	-0-	28005 3	8397 9	Y	7634	7634 1	-0-				
04		42000 X	33232	-0-	-8768 B	-0-	25512 3	7720 9	Y	7018	7018 1	-0-				
05		41044 X	33600	-0-	-7444 B	-0-	25958 3	7642 9	Y	6947	6947 1	-0-				
06		37980 X	32120	-0-	-5860 B	-0-	25143 3	6977 9	Y	6343	6343 1	-0-				
07		39246 X	31532	-0-	-7714 B	-0-	24722 3	6810 9	Y	6191	6191 1	-0-				
08		36394 X	29604	-0-	-6790 B	-0-	23193 3	6411 9	Y	5828	5828 1	-0-				
09		33240 X	13331	-0-	-19909 B	-0-	10435 3	2896 9	Y	2633	2633 1	-0-				
10		33604 X	20818	-0-	-12786 B	-0-	15793 3	5025 9	Y	4568	4568 1	-0-				
11		32130 X	23086	-0-	-9044 B	-0-	17876 3	5210 9	Y	4736	4736 1	-0-				
12		31527 X	24214	-0-	-7313 B	-0-	256 1	18396 3	Y	5056	5056 1	-0-				
							5562 9									

TOTAL GAS PROD: 352,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,711

BRUNS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	274456	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	13263	PERF.13510	- 20431
01		46469 X	30384	-0-	-16085 B	-0-	23435 3	6949 9	Y	6317	6317 1	-0-
02		40542 X	30389	-0-	-10153 B	-0-	23694 3	6695 9	Y	6086	6086 1	-0-
03		40951 X	29275	-0-	-11676 B	-0-	22913 3	6362 9	Y	5784	5784 1	-0-
04		36360 X	24688	-0-	-11672 B	-0-	19270 3	5418 9	Y	4925	4925 1	-0-
05		34844 X	24281	-0-	-10563 B	-0-	18994 3	5287 9	Y	4806	4806 1	-0-
06		31440 X	22339	-0-	-9101 B	-0-	17557 3	4782 9	Y	4347	4347 1	-0-
07		32488 X	21606	-0-	-10882 B	-0-	16997 3	4609 9	Y	4190	4190 1	-0-
08		29264 X	18685	-0-	-10579 B	-0-	14593 3	4092 9	Y	3720	3720 1	-0-
09		24690 X	14122	-0-	-10568 B	-0-	11008 3	3114 9	Y	2831	2831 1	-0-
10		24273 X	18356	-0-	-5917 B	-0-	14089 3	4267 9	Y	3879	3879 1	-0-
11		22350 X	17393	-0-	-4957 B	-0-	13426 3	3967 9	Y	3606	3606 1	-0-
12		21607 X	15196	-0-	-6411 B	-0-	161 1	11568 3	Y	3152	3152 1	-0-
							3467 9					

TOTAL GAS PROD: 266,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,643

BRUNS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	274457	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13660	- 20291
01		41416 X	27317	-0-	-14099 B	-0-	21239 3	6078 9	Y	5525	5525 1	-0-
02		33843 X	30869	-0-	-2974 B	-0-	24101 3	6768 9	Y	6153	6153 1	-0-
03		35030 X	32250	-0-	-2780 B	-0-	25192 3	7058 9	Y	6416	6416 1	-0-
04		30122 X	30122	-0-	-0- B	-0-	23234 3	6888 9	Y	6262	6262 1	-0-
05		32984 X	28840	-0-	-4144 B	-0-	22346 3	6494 9	Y	5904	5904 1	-0-
06		31920 X	26757	-0-	-5163 B	-0-	20770 3	5987 9	Y	5443	5443 1	-0-
07		32984 X	25974	-0-	-7010 B	-0-	20422 3	5552 9	Y	5047	5047 1	-0-
08		32240 X	25187	-0-	-7053 B	-0-	19824 3	5363 9	Y	4875	4875 1	-0-
09		30120 X	20128	-0-	-9992 B	-0-	15728 3	4400 9	Y	4000	4000 1	-0-
10		28830 X	21998	-0-	-6832 B	-0-	16978 3	5020 9	Y	4564	4564 1	-0-
11		26760 X	21681	-0-	-5079 B	-0-	16761 3	4920 9	Y	4473	4473 1	-0-
12		25978 X	21159	-0-	-4819 B	-0-	226 1	16184 3	Y	4317	4317 1	-0-
							4749 9					

TOTAL GAS PROD: 312,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,979

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		21664 X	21664	-0-	-0- B	-0-	16846	3	4818	9	Y	4380	4380	1	-0-
02		19005 X	19005	-0-	-0- B	-0-	14893	3	4112	9	Y	3738	3738	1	-0-
03		16560 X	16560	-0-	-0- B	-0-	12949	3	3611	9	Y	3283	3283	1	-0-
04		15078 X	15078	-0-	-0- B	-0-	11833	3	3245	9	Y	2950	2950	1	-0-
05		14681 X	14681	-0-	-0- B	-0-	11520	3	3161	9	Y	2874	2874	1	-0-
06		14931 X	14931	-0-	-0- B	-0-	11809	3	3122	9	Y	2838	2838	1	-0-
07		17361 X	17361	-0-	-0- B	-0-	13769	3	3592	9	Y	3265	3265	1	-0-
08		16587 X	16587	-0-	-0- B	-0-	13122	3	3465	9	Y	3150	3150	1	-0-
09		14750 X	14750	-0-	-0- B	-0-	11648	3	3102	9	Y	2820	2820	1	-0-
10		14003 X	14003	-0-	-0- B	-0-	11016	3	2987	9	Y	2715	2715	1	-0-
11		12785 X	12785	-0-	-0- B	-0-	10012	3	2773	9	Y	2521	2521	1	-0-
*12		12568 X	12568	-0-	-0- B	-0-	9988	3	2580	9	Y	2345	2345	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			189,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			36,879						

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		21421 X	14761	-0-	-6660 B	-0-	12115	3	2646	9	Y	2405	2405	1	-0-
02		20039 X	13967	-0-	-6072 B	-0-	11296	3	2671	9	Y	2428	2428	1	-0-
03		19995 X	15400	-0-	-4595 B	-0-	12610	3	2790	9	Y	2536	2536	1	-0-
04		19350 X	16087	-0-	-3263 B	-0-	13391	3	2696	9	Y	2451	2451	1	-0-
05		18631 X	16156	-0-	-2475 B	-0-	13575	3	2581	9	Y	2346	2346	1	-0-
06		15072 X	15072	-0-	-0- B	-0-	12711	3	2361	9	Y	2146	2146	1	-0-
07		16616 X	14411	-0-	-2205 B	-0-	12171	3	2240	9	Y	2036	2036	1	-0-
08		16616 X	13730	-0-	-2886 B	-0-	11583	3	2147	9	Y	1952	1952	1	-0-
09		16080 X	12270	-0-	-3810 B	-0-	10320	3	1950	9	Y	1773	1773	1	-0-
10		16151 X	11487	-0-	-4664 B	-0-	9583	3	1904	9	Y	1731	1731	1	-0-
11		15060 X	10827	-0-	-4233 B	-0-	9058	3	1769	9	Y	1608	1608	1	-0-
12		14415 X	10546	-0-	-3869 B	-0-	8731	3	1815	9	Y	1650	1650	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			164,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,062						

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		68572 X	44171	-0-	-24401 B	-0-	36539	3	7632	9	N	6938	6938	1	-0-
02		49474 X	38027	-0-	-11447 B	-0-	31678	3	6349	9	N	5772	5772	1	-0-
03		52886 X	41315	-0-	-11571 B	-0-	34536	3	6779	9	N	6163	6163	1	-0-
04		51180 X	37428	-0-	-13752 B	-0-	31394	3	6034	9	N	5485	5485	1	-0-
05		50344 X	38593	-0-	-11751 B	-0-	32509	3	6084	9	N	5531	5531	1	-0-
06		42750 X	38445	-0-	-4305 B	-0-	32625	3	5820	9	N	5291	5291	1	-0-
07		37386 X	36413	-0-	-973 B	-0-	30938	3	5475	9	N	4977	4977	1	-0-
08		37386 X	33495	-0-	-3891 B	-0-	28457	3	5038	9	N	4580	4580	1	-0-
09		36180 X	29670	-0-	-6510 B	-0-	25229	3	4441	9	N	4037	4037	1	-0-
10		37386 X	27523	-0-	-9863 B	-0-	23381	3	4142	9	N	3765	3765	1	-0-
11		36180 X	25653	-0-	-10527 B	-0-	21766	3	3887	9	N	3534	3534	1	-0-
12		36425 X	22138	-0-	-14287 B	-0-	18576	3	3562	9	N	3238	3238	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			412,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			59,311						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BALLOW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33015 X	24129	-0-	-8886 B	-0-	20657	3	3472	9	Y	3156	3156	1	-0-
02		30885 X	21647	-0-	-9238 B	-0-	18637	3	3010	9	Y	2736	2736	1	-0-
03		32767 X	26807	-0-	-5960 B	-0-	23476	3	3331	9	Y	3028	3028	1	-0-
04		27060 X	13748	-0-	-13312 B	-0-	11935	3	1813	9	Y	1648	1648	1	-0-
05		26226 X	14574	-0-	-11652 B	-0-	12443	3	2131	9	Y	1937	1937	1	-0-
06		25950 X	17174	-0-	-8776 B	-0-	14828	3	2346	9	Y	2133	2133	1	-0-
07		26815 X	16681	-0-	-10134 B	-0-	14473	3	2208	9	Y	2007	2007	1	-0-
08		26815 X	16158	-0-	-10657 B	-0-	14058	3	2100	9	Y	1909	1909	1	-0-
09		17160 X	14689	-0-	-2471 B	-0-	12804	3	1885	9	Y	1714	1714	1	-0-
10		17732 X	14338	-0-	-3394 B	-0-	12491	3	1847	9	Y	1679	1679	1	-0-
11		17160 X	12949	-0-	-4211 B	-0-	11249	3	1700	9	Y	1545	1545	1	-0-
12		16678 X	13668	-0-	-3010 B	-0-	11981	3	1687	9	Y	1534	1534	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			206,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,026						

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812															
01		62248 X	48395	-0-	-13853 B	-0-	40186	3	8209	9	N	7463	7463	1	-0-
02		58232 X	49738	-0-	-8494 B	-0-	41629	3	8109	9	N	7372	7372	1	-0-
03		62248 X	46309	-0-	-15939 B	-0-	38731	3	7578	9	N	6889	6889	1	-0-
04		59460 X	42485	-0-	-16975 B	-0-	35636	3	6849	9	N	6226	6226	1	-0-
05		56544 X	37129	-0-	-19415 B	-0-	31114	3	6015	9	N	5468	5468	1	-0-
06		51450 X	36317	-0-	-15133 B	-0-	30616	3	5701	9	N	5183	5183	1	-0-
07		43679 X	35916	-0-	-7763 B	-0-	30395	3	5521	9	N	5019	5019	1	-0-
08		43679 X	37359	-0-	-6320 B	-0-	31783	3	5576	9	N	5069	5069	1	-0-
09		42270 X	32834	-0-	-9436 B	-0-	28010	3	4824	9	N	4385	4385	1	-0-
10		37541 X	31501	-0-	-6040 B	-0-	26912	3	4589	9	N	4172	4172	1	-0-
11		36330 X	28366	-0-	-7964 B	-0-	24228	3	4138	9	N	3762	3762	1	-0-
12		37355 X	28667	-0-	-8688 B	-0-	24557	3	4110	9	N	3736	3736	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			455,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			64,744						

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943															
01		62000 X	52143	-0-	-9857 B	-0-	43302	3	8841	9	N	8037	8037	1	-0-
02		58000 X	43188	-0-	-14812 B	-0-	35955	3	7233	9	N	6575	6573	1	-0-
03		62000 X	41449	-0-	-20551 B	-0-	34367	3	7082	9	N	6438	6438	1	-0-
04		60000 X	38447	-0-	-21553 B	-0-	31950	3	6497	9	N	5906	5906	1	-0-
05		59768 X	37951	-0-	-21817 B	-0-	31628	3	6323	9	N	5748	5748	1	-0-
06		50460 X	46704	-0-	-3756 B	-0-	39433	3	7271	9	N	6610	6610	1	-0-
07		44764 X	41924	-0-	-2840 B	-0-	35443	3	6481	9	N	5892	5892	1	-0-
08		41447 X	37160	-0-	-4287 B	-0-	31478	3	5682	9	N	5165	5165	1	-0-
09		43320 X	33026	-0-	-10294 B	-0-	28097	3	4929	9	N	4481	4481	1	-0-
10		44764 X	28397	-0-	-16367 B	-0-	24116	3	4281	9	N	3892	3892	1	-0-
11		43320 X	26540	-0-	-16780 B	-0-	22562	3	3978	9	N	3616	3616	1	-0-
12		41912 X	27607	-0-	-14305 B	-0-	23558	3	4049	9	N	3681	3681	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			454,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			66,041						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33139 X	24653	-0-	-8486 B	-0-	21047	3	3606	9	Y	3278	3278	1	-0-
02		31001 X	20651	-0-	-10350 B	-0-	17656	3	2995	9	Y	2723	2723	1	-0-
03		32426 X	22211	-0-	-10215 B	-0-	18964	3	3247	9	Y	2952	2952	1	-0-
04		28440 X	20218	-0-	-8222 B	-0-	17327	3	2891	9	Y	2628	2628	1	-0-
05		27466 X	20371	-0-	-7095 B	-0-	17471	3	2900	9	Y	2636	2636	1	-0-
06		23850 X	18523	-0-	-5327 B	-0-	15931	3	2592	9	Y	2356	2356	1	-0-
07		20181 X	17836	-0-	-2345 B	-0-	15365	3	2471	9	Y	2246	2246	1	-0-
08		20181 X	16351	-0-	-3830 B	-0-	14040	3	2311	9	Y	2101	2101	1	-0-
09		19530 X	15629	-0-	-3901 B	-0-	13447	3	2182	9	Y	1984	1984	1	-0-
10		20181 X	15465	-0-	-4716 B	-0-	13281	3	2184	9	Y	1985	1985	1	-0-
11		18510 X	14071	-0-	-4439 B	-0-	12039	3	2032	9	Y	1847	1847	1	-0-
12		17825 X	13518	-0-	-4307 B	-0-	11603	3	1915	9	Y	1741	1741	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			219,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,477						

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582															
01		22785 X	13951	-0-	-8834 B	-0-	11782	3	2169	9	Y	1972	1972	1	-0-
02		21315 X	13425	-0-	-7890 B	-0-	11403	3	2022	9	Y	1838	1838	1	-0-
03		20398 X	13344	-0-	-7054 B	-0-	11400	3	1944	9	Y	1767	1767	1	-0-
04		17340 X	11696	-0-	-5644 B	-0-	10001	3	1695	9	Y	1541	1541	1	-0-
05		16709 X	11193	-0-	-5516 B	-0-	9576	3	1617	9	Y	1470	1470	1	-0-
06		13890 X	9787	-0-	-4103 B	-0-	8316	3	1471	9	Y	1337	1337	1	-0-
07		12152 X	9648	-0-	-2504 B	-0-	8176	3	1472	9	Y	1338	1338	1	-0-
08		12152 X	9132	-0-	-3020 B	-0-	7732	3	1400	9	Y	1273	1273	1	-0-
09		11700 X	8294	-0-	-3406 B	-0-	7072	3	1222	9	Y	1111	1111	1	-0-
10		11191 X	8115	-0-	-3076 B	-0-	6917	3	1198	9	Y	1089	1089	1	-0-
11		9780 X	7529	-0-	-2251 B	-0-	6401	3	1128	9	Y	1025	1025	1	-0-
12		9641 X	7392	-0-	-2249 B	-0-	6261	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			123,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,789						

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692															
01		56420 X	48809	-0-	-7611 B	-0-	40742	3	8067	9	N	7334	7334	1	-0-
02		52780 X	43409	-0-	-9371 B	-0-	36361	3	7048	9	N	6407	6407	1	-0-
03		56420 X	43229	-0-	-13191 B	-0-	36200	3	7029	9	N	6390	6390	1	-0-
04		54600 X	45885	-0-	-8715 B	-0-	38639	3	7246	9	N	6587	6587	1	-0-
05		54312 X	47014	-0-	-7298 B	-0-	39726	3	7288	9	N	6625	6625	1	-0-
06		47220 X	47204	-0-	-16 B	-0-	40209	3	6995	9	N	6359	6359	1	-0-
07		46004 X	43548	-0-	-2456 B	-0-	37184	3	6364	9	N	5785	5785	1	-0-
08		46004 X	43789	-0-	-2215 B	-0-	37590	3	6199	9	N	5635	5635	1	-0-
09		44520 X	38005	-0-	-6515 B	-0-	32678	3	5327	9	N	4843	4843	1	-0-
10		46004 X	36488	-0-	-9516 B	-0-	31394	3	5094	9	N	4631	4631	1	-0-
11		44520 X	33880	-0-	-10640 B	-0-	29159	3	4721	9	N	4292	4292	1	-0-
12		43803 X	32452	-0-	-11351 B	-0-	27846	3	4606	9	N	4187	4187	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			503,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			69,075						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BOLDT 01		WELL #:		08H	RRCID ->	276348	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	13530	PERF.13610	- 19942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		61163 X	52009	-0-	-9154 B	-0-	42468 3	9541 9	N	8674	8674 1			-0-
02		57217 X	48148	-0-	-9069 B	-0-	39452 3	8696 9	N	7905	7903 1	2 8		-0-
03		61163 X	51824	-0-	-9339 B	-0-	42603 3	9221 9	N	8383	8383 1			-0-
04		59190 X	44808	-0-	-14382 B	-0-	36854 3	7954 9	N	7231	7231 1			-0-
05		58621 X	48937	-0-	-9684 B	-0-	40557 3	8380 9	N	7618	7618 1			-0-
06		55446 X	55446	-0-	-0- B	-0-	46804 3	8642 9	N	7856	7856 1			-0-
07		51920 X	51920	-0-	-0- B	-0-	44045 3	7875 9	N	7159	7159 1			-0-
08		51832 X	46687	-0-	-5145 B	-0-	39559 3	7128 9	N	6480	6480 1			-0-
09		51690 X	42102	-0-	-9588 B	-0-	35883 3	6219 9	N	5654	5654 1			-0-
10		53413 X	39574	-0-	-13839 B	-0-	33734 3	5840 9	N	5309	5309 1			-0-
11		51690 X	36532	-0-	-15158 B	-0-	31156 3	5376 9	N	4887	4887 1			-0-
12		51925 X	34845	-0-	-17080 B	-0-	29657 3	5188 9	N	4716	4716 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		552,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,872								

WARLING 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276392	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	13516	PERF.13930	- 20132		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		52731 X	47154	-0-	-5577 B	-0-	37090 3	10064 9	N	9149	9149 1			-0-
02		49329 X	42060	-0-	-7269 B	-0-	33271 3	8789 9	N	7990	7990 1			-0-
03		52731 X	41470	-0-	-11261 B	-0-	32994 3	8476 9	N	7705	7705 1			-0-
04		49050 X	37176	-0-	-11874 B	-0-	29673 3	7503 9	N	6821	6821 1			-0-
05		47151 X	35273	-0-	-11878 B	-0-	28147 3	7126 9	N	6478	6478 1			-0-
06		45630 X	31955	-0-	-13675 B	-0-	25516 3	6439 9	N	5854	5854 1			-0-
07		34162 X	30065	-0-	-4097 B	-0-	23994 3	6071 9	N	5519	5519 1			-0-
08		34162 X	27880	-0-	-6282 B	-0-	22200 3	5680 9	N	5164	5164 1			-0-
09		33060 X	25100	-0-	-7960 B	-0-	19990 3	5110 9	N	4645	4645 1			-0-
10		34162 X	27918	-0-	-6244 B	-0-	22373 3	5545 9	N	5041	5041 1			-0-
11		31950 X	26479	-0-	-5471 B	-0-	21471 3	5008 9	N	4553	4553 1			-0-
12		30070 X	25037	-0-	-5033 B	-0-	20189 3	4848 9	N	4407	4407 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		397,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		73,326								

WARLING 01		WELL #:		03H	RRCID ->	276393	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13780	- 20102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		50747 X	43666	-0-	-7081 B	-0-	33902 3	9764 9	N	8876	8876 1			-0-
02		47473 X	37971	-0-	-9502 B	-0-	29604 3	8367 9	N	7606	7606 1			-0-
03		50747 X	37318	-0-	-13429 B	-0-	29246 3	8072 9	N	7338	7338 1			-0-
04		46950 X	32806	-0-	-14144 B	-0-	25817 3	6989 9	N	6354	6354 1			-0-
05		43679 X	30830	-0-	-12849 B	-0-	24364 3	6466 9	N	5878	5878 1			-0-
06		42270 X	27179	-0-	-15091 B	-0-	21547 3	5632 9	N	5120	5120 1			-0-
07		30442 X	25548	-0-	-4894 B	-0-	20303 3	5245 9	N	4768	4768 1			-0-
08		30442 X	23142	-0-	-7300 B	-0-	18362 3	4780 9	N	4345	4345 1			-0-
09		29460 X	20061	-0-	-9399 B	-0-	15922 3	4139 9	N	3763	3763 1			-0-
10		30442 X	19277	-0-	-11165 B	-0-	15171 3	4106 9	N	3733	3733 1			-0-
11		27180 X	17390	-0-	-9790 B	-0-	13750 3	3640 9	N	3309	3309 1			-0-
12		25544 X	16187	-0-	-9357 B	-0-	12721 3	3466 9	N	3151	3151 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		331,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		64,241								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BALLOW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31217 X	22287	-0-	-8930 B	-0-	19072	3	3215	9	Y	2923	2923	1	-0-
02		29087 X	19058	-0-	-10029 B	-0-	16266	3	2792	9	Y	2538	2538	1	-0-
03		28768 X	20780	-0-	-7988 B	-0-	17854	3	2926	9	Y	2660	2660	1	-0-
04		25200 X	18792	-0-	-6408 B	-0-	16214	3	2578	9	Y	2344	2344	1	-0-
05		24118 X	18194	-0-	-5924 B	-0-	15716	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
06		21570 X	16646	-0-	-4924 B	-0-	14396	3	2250	9	Y	2045	2045	1	-0-
07		19065 X	16324	-0-	-2741 B	-0-	14128	3	2196	9	Y	1996	1996	1	-0-
08		19065 X	15381	-0-	-3684 B	-0-	13298	3	2083	9	Y	1894	1894	1	-0-
09		18450 X	14313	-0-	-4137 B	-0-	12436	3	1877	9	Y	1706	1706	1	-0-
10		18197 X	13737	-0-	-4460 B	-0-	11927	3	1810	9	Y	1645	1645	1	-0-
11		16650 X	12817	-0-	-3833 B	-0-	11100	3	1717	9	Y	1561	1561	1	-0-
12		16337 X	11743	-0-	-4594 B	-0-	10150	3	1593	9	Y	1448	1448	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		200,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,013									

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921															
01		62279 X	56266	-0-	-6013 B	-0-	46368	3	9898	9	Y	8998	8998	1	-0-
02		58261 X	48103	-0-	-10158 B	-0-	39852	3	8251	9	Y	7501	7499	1	-0-
03		62279 X	46011	-0-	-16268 B	-0-	37946	3	8065	9	Y	7332	7332	1	-0-
04		60270 X	41483	-0-	-18787 B	-0-	34236	3	7247	9	Y	6588	6588	1	-0-
05		62279 X	34177	-0-	-28102 B	-0-	28070	3	6107	9	Y	5552	5552	1	-0-
06		54450 X	29433	-0-	-25017 B	-0-	24045	3	5388	9	Y	4898	4898	1	-0-
07		40765 X	32063	-0-	-8702 B	-0-	26425	3	5638	9	Y	5125	5125	1	-0-
08		48450 X	48450	-0-	-0- B	-0-	40941	3	7509	9	Y	6826	6826	1	-0-
09		42454 X	42454	-0-	-0- B	-0-	36024	3	6430	9	Y	5845	5845	1	-0-
10		40655 X	40655	-0-	-0- B	-0-	34535	3	6120	9	Y	5564	5564	1	-0-
11		39450 X	36782	-0-	-2668 B	-0-	31245	3	5537	9	Y	5034	5034	1	-0-
12		40765 X	36571	-0-	-4194 B	-0-	31136	3	5435	9	Y	4941	4941	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		492,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,204									

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772															
01		53382 X	43804	-0-	-9578 B	-0-	36313	3	7491	9	Y	6810	6810	1	-0-
02		49938 X	39174	-0-	-10764 B	-0-	32530	3	6644	9	Y	6040	6040	1	-0-
03		53382 X	37184	-0-	-16198 B	-0-	31014	3	6170	9	Y	5609	5609	1	-0-
04		51660 X	31856	-0-	-19804 B	-0-	26618	3	5238	9	Y	4762	4762	1	-0-
05		52359 X	27678	-0-	-24681 B	-0-	23162	3	4516	9	Y	4105	4105	1	-0-
06		42390 X	22252	-0-	-20138 B	-0-	18462	3	3790	9	Y	3445	3445	1	-0-
07		32953 X	21460	-0-	-11493 B	-0-	17864	3	3596	9	Y	3269	3269	1	-0-
08		32953 X	19149	-0-	-13804 B	-0-	16327	3	2822	9	Y	2565	2565	1	-0-
09		31860 X	16547	-0-	-15313 B	-0-	13830	3	2717	9	Y	2470	2470	1	-0-
10		27683 X	16419	-0-	-11264 B	-0-	13603	3	2816	9	Y	2560	2560	1	-0-
11		22260 X	14504	-0-	-7756 B	-0-	11979	3	2525	9	Y	2295	2295	1	-0-
12		21452 X	13881	-0-	-7571 B	-0-	11440	3	2441	9	Y	2219	2219	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		303,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,149									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		34813 X	20055	-0-	-14758 B	-0-	16839	3	3216	9	Y	-0-
02		26767 X	17516	-0-	-9251 B	-0-	14609	3	2907	9	Y	-0-
03		26381 X	17166	-0-	-9215 B	-0-	14159	3	3007	9	Y	-0-
04		24030 X	17043	-0-	-6987 B	-0-	14197	3	2846	9	Y	-0-
05		22196 X	15955	-0-	-6241 B	-0-	13291	3	2664	9	Y	-0-
06		19410 X	13666	-0-	-5744 B	-0-	11357	3	2309	9	Y	-0-
07		18135 X	12841	-0-	-5294 B	-0-	10649	3	2192	9	Y	-0-
08		17608 X	11926	-0-	-5682 B	-0-	9857	3	2069	9	Y	-0-
09		17040 X	10823	-0-	-6217 B	-0-	8905	3	1918	9	Y	-0-
10		15965 X	10613	-0-	-5352 B	-0-	8708	3	1905	9	Y	-0-
11		13680 X	9734	-0-	-3946 B	-0-	7954	3	1780	9	Y	-0-
12		12834 X	9132	-0-	-3702 B	-0-	7405	3	1727	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			166,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,947		

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132												
01		41168 X	6197	-0-	-34971 B	-0-	4986	3	1211	9	Y	-0-
02		32625 X	4731	-0-	-27894 B	-0-	3735	3	996	9	Y	-0-
03		21359 X	5500	-0-	-15859 B	-0-	4453	3	1047	9	Y	-0-
04		10770 X	4851	-0-	-5919 B	-0-	3935	3	916	9	Y	-0-
05		7471 X	4402	-0-	-3069 B	-0-	3580	3	822	9	Y	-0-
06		6000 X	4212	-0-	-1788 B	-0-	3348	3	864	9	Y	-0-
07		5456 X	3372	-0-	-2084 B	-0-	2672	3	700	9	Y	-0-
08		5456 X	2679	-0-	-2777 B	-0-	2109	3	570	9	Y	-0-
09		4860 X	1928	-0-	-2932 B	-0-	1508	3	420	9	Y	-0-
10		4402 X	1509	-0-	-2893 B	-0-	1235	3	274	9	Y	-0-
11		4200 X	1013	-0-	-3187 B	-0-	787	3	226	9	Y	-0-
12		3379 X	2043	-0-	-1336 B	-0-	1718	3	325	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,437				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,608		

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212												
01		42501 X	23111	-0-	-19390 B	-0-	18787	3	4324	9	Y	-0-
02		30160 X	21360	-0-	-8800 B	-0-	17462	3	3898	9	Y	-0-
03		26009 X	21800	-0-	-4209 B	-0-	18045	3	3755	9	Y	-0-
04		25170 X	20714	-0-	-4456 B	-0-	17271	3	3443	9	Y	-0-
05		26009 X	19850	-0-	-6159 B	-0-	16610	3	3240	9	Y	-0-
06		22380 X	17995	-0-	-4385 B	-0-	15095	3	2900	9	Y	-0-
07		19654 X	17300	-0-	-2354 B	-0-	14538	3	2762	9	Y	-0-
08		19654 X	16375	-0-	-3279 B	-0-	13743	3	2632	9	Y	-0-
09		19020 X	14580	-0-	-4440 B	-0-	12209	3	2371	9	Y	-0-
10		19654 X	13963	-0-	-5691 B	-0-	11644	3	2319	9	Y	-0-
11		18000 X	12661	-0-	-5339 B	-0-	10524	3	2137	9	Y	-0-
12		17298 X	11561	-0-	-5737 B	-0-	9501	3	2060	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			211,270				TOTAL CONDENSATE PROD:			32,583		

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HOPE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	277495	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13580	-	22362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		70618 X	25407	-0-	-45211 B	-0-	19751 3	5656 9	Y	5142	5142 1	-0-	
02		66062 X	51293	-0-	-14769 B	-0-	40597 3	10696 9	Y	9724	9724 1	-0-	
03		70618 X	50461	-0-	-20157 B	-0-	40110 3	10351 9	Y	9410	9410 1	-0-	
04		66750 X	46852	-0-	-19898 B	-0-	37437 3	9415 9	Y	8559	8559 1	-0-	
05		57381 X	45544	-0-	-11837 B	-0-	36505 3	9039 9	Y	8217	8217 1	-0-	
06		53070 X	41329	-0-	-11741 B	-0-	33178 3	8151 9	Y	7410	7405 1	5 8	-0-
07		42005 X	39062	-0-	-2943 B	-0-	31396 3	7666 9	Y	6969	6969 1	-0-	
08		42005 X	36658	-0-	-5347 B	-0-	29513 3	7145 9	Y	6495	6495 1	-0-	
09		40650 X	31549	-0-	-9101 B	-0-	25452 3	6097 9	Y	5543	5543 1	-0-	
10		42005 X	23605	-0-	-18400 B	-0-	18943 3	4662 9	Y	4238	4238 1	-0-	
11		40650 X	7867	-0-	-32783 B	-0-	6081 3	1786 9	Y	1624	1624 1	-0-	
12		39060 X	18016	-0-	-21044 B	-0-	14028 3	3988 9	Y	3625	3625 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		417,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		76,956							

RESSMAN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	277496	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13510	-	18842
01		46097 X	28278	-0-	-17819 B	-0-	23486 3	4792 9	Y	4356	4356 1	-0-	
02		43123 X	27300	-0-	-15823 B	-0-	22848 3	4452 9	Y	4047	4047 1	-0-	
03		42191 X	26083	-0-	-16108 B	-0-	21888 3	4195 9	Y	3814	3814 1	-0-	
04		35970 X	23561	-0-	-12409 B	-0-	19782 3	3779 9	Y	3435	3435 1	-0-	
05		34193 X	21962	-0-	-12231 B	-0-	18433 3	3529 9	Y	3208	3208 1	-0-	
06		28230 X	16843	-0-	-11387 B	-0-	14078 3	2765 9	Y	2514	2514 1	-0-	
07		23746 X	20025	-0-	-3721 B	-0-	16777 3	3248 9	Y	2953	2953 1	-0-	
08		23746 X	18859	-0-	-4887 B	-0-	15900 3	2959 9	Y	2690	2690 1	-0-	
09		22980 X	15524	-0-	-7456 B	-0-	13040 3	2484 9	Y	2258	2258 1	-0-	
10		21948 X	16242	-0-	-5706 B	-0-	13579 3	2663 9	Y	2421	2421 1	-0-	
11		19380 X	14768	-0-	-4612 B	-0-	12306 3	2462 9	Y	2238	2238 1	-0-	
12		20026 X	15429	-0-	-4597 B	-0-	177 1	12687 3	Y	2332	2332 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		244,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,266							

RESSMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	277497	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13810	-	18942
01		48298 X	30423	-0-	-17875 B	-0-	25882 3	4541 9	Y	4128	4128 1	-0-	
02		42485 X	26364	-0-	-16121 B	-0-	22427 3	3937 9	Y	3579	3579 1	-0-	
03		45415 X	24212	-0-	-21203 B	-0-	20537 3	3675 9	Y	3341	3341 1	-0-	
04		39750 X	21280	-0-	-18470 B	-0-	18036 3	3244 9	Y	2949	2949 1	-0-	
05		35929 X	20026	-0-	-15903 B	-0-	16955 3	3071 9	Y	2792	2792 1	-0-	
06		29430 X	18048	-0-	-11382 B	-0-	15398 3	2650 9	Y	2409	2409 1	-0-	
07		21731 X	17192	-0-	-4539 B	-0-	14653 3	2539 9	Y	2308	2308 1	-0-	
08		21731 X	15393	-0-	-6338 B	-0-	13092 3	2301 9	Y	2092	2092 1	-0-	
09		21030 X	13508	-0-	-7522 B	-0-	11445 3	2063 9	Y	1875	1875 1	-0-	
10		20026 X	13373	-0-	-6653 B	-0-	11319 3	2054 9	Y	1867	1867 1	-0-	
11		18060 X	11819	-0-	-6241 B	-0-	9965 3	1854 9	Y	1685	1685 1	-0-	
12		17205 X	12578	-0-	-4627 B	-0-	145 1	10408 3	Y	1841	1841 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		224,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,866							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
RESSMAN 01		WELL #:		07H	RRCID ->	277498	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13590	- 18972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		61070 X	36632	-0-	-24438 B	-0-	29955 3	6677 9	Y	6070	6070 1		-0-
02		48749 X	32634	-0-	-16115 B	-0-	26805 3	5829 9	Y	5299	5299 1		-0-
03		43958 X	31298	-0-	-12660 B	-0-	25799 3	5499 9	Y	4999	4999 1		-0-
04		42540 X	27838	-0-	-14702 B	-0-	23024 3	4814 9	Y	4376	4376 1		-0-
05		42718 X	25645	-0-	-17073 B	-0-	21259 3	4386 9	Y	3987	3987 1		-0-
06		35460 X	23312	-0-	-12148 B	-0-	19382 3	3930 9	Y	3573	3573 1		-0-
07		27094 X	23161	-0-	-3933 B	-0-	19359 3	3802 9	Y	3456	3456 1		-0-
08		27094 X	21141	-0-	-5953 B	-0-	17657 3	3484 9	Y	3167	3167 1		-0-
09		26220 X	18365	-0-	-7855 B	-0-	15318 3	3047 9	Y	2770	2770 1		-0-
10		25637 X	17570	-0-	-8067 B	-0-	14638 3	2932 9	Y	2665	2665 1		-0-
11		23310 X	15787	-0-	-7523 B	-0-	13137 3	2650 9	Y	2409	2409 1		-0-
12		23157 X	15014	-0-	-8143 B	-0-	171 1	12263 3	Y	2345	2345 1		-0-
							2580 9						

TOTAL GAS PROD: 288,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,116

RESSMAN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	277502	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	13598	PERF.13517	- 18533	
01		46903 X	24080	-0-	-22823 B	-0-	19792 3	4288 9	Y	3898	3898 1		-0-
02		33205 X	20591	-0-	-12614 B	-0-	16914 3	3677 9	Y	3343	3343 1		-0-
03		35495 X	18088	-0-	-17407 B	-0-	14868 3	3220 9	Y	2927	2927 1		-0-
04		30660 X	16882	-0-	-13778 B	-0-	13936 3	2946 9	Y	2678	2678 1		-0-
05		27931 X	16384	-0-	-11547 B	-0-	13591 3	2793 9	Y	2539	2539 1		-0-
06		23310 X	14887	-0-	-8423 B	-0-	12367 3	2520 9	Y	2291	2291 1		-0-
07		18259 X	13987	-0-	-4272 B	-0-	11609 3	2378 9	Y	2162	2162 1		-0-
08		18073 X	12753	-0-	-5320 B	-0-	10569 3	2184 9	Y	1985	1985 1		-0-
09		16890 X	10886	-0-	-6004 B	-0-	9018 3	1868 9	Y	1698	1698 1		-0-
10		16399 X	11083	-0-	-5316 B	-0-	9104 3	1979 9	Y	1799	1799 1		-0-
11		14880 X	10085	-0-	-4795 B	-0-	8197 3	1888 9	Y	1716	1716 1		-0-
12		13981 X	9872	-0-	-4109 B	-0-	109 1	7807 3	Y	1778	1778 1		-0-
							1956 9						

TOTAL GAS PROD: 179,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,814

RESSMAN 01		WELL #:		09H	RRCID ->	277510	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	13513	PERF.13920	- 21102	
01		73780 X	51215	-0-	-22565 B	-0-	41155 3	10060 9	Y	9145	9145 1		-0-
02		61538 X	48110	-0-	-13428 B	-0-	38804 3	9306 9	Y	8460	8460 1		-0-
03		63984 X	47938	-0-	-16046 B	-0-	38892 3	9046 9	Y	8224	8224 1		-0-
04		51210 X	42578	-0-	-8632 B	-0-	34649 3	7929 9	Y	7208	7208 1		-0-
05		52917 X	41075	-0-	-11842 B	-0-	33602 3	7473 9	Y	6794	6794 1		-0-
06		49770 X	36921	-0-	-12849 B	-0-	30126 3	6795 9	Y	6177	6177 1		-0-
07		40796 X	35998	-0-	-4798 B	-0-	29462 3	6536 9	Y	5942	5942 1		-0-
08		40796 X	34600	-0-	-6196 B	-0-	28379 3	6221 9	Y	5655	5655 1		-0-
09		39480 X	31965	-0-	-7515 B	-0-	26259 3	5706 9	Y	5187	5187 1		-0-
10		40796 X	31689	-0-	-9107 B	-0-	25923 3	5766 9	Y	5242	5242 1		-0-
11		36930 X	29356	-0-	-7574 B	-0-	23980 3	5376 9	Y	4887	4887 1		-0-
12		35991 X	27751	-0-	-8240 B	-0-	22641 3	5110 9	Y	4645	4645 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 459,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,566

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
RESSMAN 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277511	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13603	PERF.13830	- 21092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		77686 X	64851	-0-	-12835 B	-0-	53040 3	11811 9	Y	10737	10737	1	-0-
02		65743 X	62463	-0-	-3280 B	-0-	51247 3	11216 9	Y	10196	10196	1	-0-
03		73935 X	61412	-0-	-12523 B	-0-	50741 3	10671 9	Y	9701	9701	1	-0-
04		71550 X	54522	-0-	-17028 B	-0-	45323 3	9199 9	Y	8363	8363	1	-0-
05		73935 X	52366	-0-	-21569 B	-0-	43796 3	8570 9	Y	7791	7791	1	-0-
06		64620 X	47246	-0-	-17374 B	-0-	39531 3	7715 9	Y	7014	7014	1	-0-
07		52886 X	45731	-0-	-7155 B	-0-	38276 3	7455 9	Y	6777	6777	1	-0-
08		52886 X	37620	-0-	-15266 B	-0-	31286 3	6334 9	Y	5758	5758	1	-0-
09		51180 X	31143	-0-	-20037 B	-0-	25639 3	5504 9	Y	5004	5004	1	-0-
10		52359 X	30135	-0-	-22224 B	-0-	24756 3	5379 9	Y	4890	4890	1	-0-
11		47250 X	28892	-0-	-18358 B	-0-	23792 3	5100 9	Y	4636	4636	1	-0-
12		45725 X	28700	-0-	-17025 B	-0-	23545 3	5155 9	Y	4686	4686	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		545,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		85,553							

RESSMAN 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277515	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.13820	- 20752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		68727 X	47425	-0-	-21302 B	-0-	37241 3	10184 9	Y	9258	9258	1	-0-
02		60581 X	48995	-0-	-11586 B	-0-	38772 3	10223 9	Y	9294	9294	1	-0-
03		58404 X	49653	-0-	-8751 B	-0-	39377 3	10276 9	Y	9342	9342	1	-0-
04		45900 X	44390	-0-	-1510 B	-0-	35270 3	9120 9	Y	8291	8291	1	-0-
05		52359 X	38321	-0-	-14038 B	-0-	30395 3	7926 9	Y	7205	7205	1	-0-
06		50670 X	28461	-0-	-22209 B	-0-	22150 3	6311 9	Y	5737	5737	1	-0-
07		41230 X	28313	-0-	-12917 B	-0-	22078 3	6235 9	Y	5668	5668	1	-0-
08		41230 X	29296	-0-	-11934 B	-0-	23040 3	6256 9	Y	5687	5687	1	-0-
09		39900 X	23202	-0-	-16698 B	-0-	18167 3	5035 9	Y	4577	4577	1	-0-
10		38316 X	23469	-0-	-14847 B	-0-	18516 3	4953 9	Y	4503	4503	1	-0-
11		29696 X	29696	-0-	-0- B	-0-	23673 3	6023 9	Y	5475	5475	1	-0-
*12		30103 X	30103	-0-	-0- B	-0-	24131 3	5972 9	Y	5429	5429	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		421,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		80,466							

SCHORLEMER 02		WELL #:		09H	RRCID ->	277911	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.13780	- 18262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		40951 X	21638	-0-	-19313 B	-0-	17181 3	4457 9	Y	4052	4052	1	-0-
02		35322 X	19184	-0-	-16138 B	-0-	15289 3	3895 9	Y	3541	3541	1	-0-
03		22475 X	19252	-0-	-3223 B	-0-	15385 3	3867 9	Y	3515	3515	1	-0-
04		21750 X	17513	-0-	-4237 B	-0-	14025 3	3488 9	Y	3171	3171	1	-0-
05		22475 X	16804	-0-	-5671 B	-0-	13480 3	3324 9	Y	3022	3022	1	-0-
06		20940 X	16201	-0-	-4739 B	-0-	12974 3	3227 9	Y	2934	2934	1	-0-
07		15965 X	14469	-0-	-1496 B	-0-	11633 3	2836 9	Y	2578	2578	1	-0-
08		15965 X	14977	-0-	-988 B	-0-	12252 3	2725 9	Y	2477	2477	1	-0-
09		15450 X	15277	-0-	-173 B	-0-	12582 3	2695 9	Y	2450	2450	1	-0-
10		15965 X	14167	-0-	-1798 B	-0-	11656 3	2511 9	Y	2283	2283	1	-0-
11		15450 X	10617	-0-	-4833 B	-0-	8717 3	1900 9	Y	1727	1727	1	-0-
12		15779 X	9446	-0-	-6333 B	-0-	7570 3	1876 9	Y	1705	1705	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		189,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,455							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		37882 X	27744	-0-	-10138	B	-0-	22458	3	5286	9	Y	4805	4805	1		-0-
02		33437 X	23728	-0-	-9709	B	-0-	19281	3	4447	9	Y	4043	4043	1		-0-
03		29977 X	22912	-0-	-7065	B	-0-	18665	3	4247	9	Y	3861	3861	1		-0-
04		29010 X	20030	-0-	-8980	B	-0-	16343	3	3687	9	Y	3352	3352	1		-0-
05		29977 X	18941	-0-	-11036	B	-0-	15480	3	3461	9	Y	3146	3146	1		-0-
06		26850 X	16974	-0-	-9876	B	-0-	13852	3	3122	9	Y	2838	2838	1		-0-
07		25358 X	15434	-0-	-9924	B	-0-	12518	3	2916	9	Y	2651	2651	1		-0-
08		22909 X	13835	-0-	-9074	B	-0-	11255	3	2580	9	Y	2345	2345	1		-0-
09		20040 X	6954	-0-	-13086	B	-0-	5729	3	1225	9	Y	1114	1114	1		-0-
10		18941 X	13144	-0-	-5797	B	-0-	11300	3	1844	9	Y	1676	1676	1		-0-
11		17424 X	17424	-0-	-0-	B	-0-	15014	3	2410	9	Y	2191	2191	1		-0-
12		15438 X	15111	-0-	-327	B	-0-	12947	3	2164	9	Y	1967	1967	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			212,231											TOTAL CONDENSATE PROD:			33,989

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242																	
01		35092 X	22977	-0-	-12115	B	-0-	18747	3	4230	9	Y	3845	3845	1		-0-
02		30682 X	19732	-0-	-10950	B	-0-	16210	3	3522	9	Y	3202	3202	1		-0-
03		28024 X	19205	-0-	-8819	B	-0-	15741	3	3464	9	Y	3149	3149	1		-0-
04		27120 X	17329	-0-	-9791	B	-0-	14309	3	3020	9	Y	2745	2745	1		-0-
05		25947 X	16836	-0-	-9111	B	-0-	13957	3	2879	9	Y	2617	2617	1		-0-
06		22230 X	15538	-0-	-6692	B	-0-	12934	3	2604	9	Y	2367	2367	1		-0-
07		21080 X	14855	-0-	-6225	B	-0-	12383	3	2472	9	Y	2247	2247	1		-0-
08		20266 X	20266	-0-	-0-	B	-0-	17206	3	3060	9	Y	2782	2782	1		-0-
09		21468 X	21468	-0-	-0-	B	-0-	18387	3	3081	9	Y	2801	2801	1		-0-
10		20402 X	20402	-0-	-0-	B	-0-	17312	3	3090	9	Y	2809	2809	1		-0-
11		19620 X	14682	-0-	-4938	B	-0-	12483	3	2199	9	Y	1999	1999	1		-0-
12		22196 X	12466	-0-	-9730	B	-0-	10644	3	1822	9	Y	1656	1656	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			215,756											TOTAL CONDENSATE PROD:			32,219

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261																	
01		43741 X	22040	-0-	-21701	B	-0-	17252	3	4788	9	Y	4353	4353	1		-0-
02		33350 X	27037	-0-	-6313	B	-0-	21390	3	5647	9	Y	5134	5134	1		-0-
03		33914 X	25339	-0-	-8575	B	-0-	20103	3	5236	9	Y	4760	4760	1		-0-
04		32820 X	23115	-0-	-9705	B	-0-	18272	3	4843	9	Y	4403	4403	1		-0-
05		31713 X	22289	-0-	-9424	B	-0-	17689	3	4600	9	Y	4182	4182	1		-0-
06		27960 X	19911	-0-	-8049	B	-0-	15807	3	4104	9	Y	3731	3731	1		-0-
07		21049 X	15963	-0-	-5086	B	-0-	12294	3	3669	9	Y	3335	3335	1		-0-
08		21049 X	19817	-0-	-1232	B	-0-	14255	3	5562	9	Y	5056	5056	1		-0-
09		20370 X	17231	-0-	-3139	B	-0-	12302	3	4929	9	Y	4481	4481	1		-0-
10		21049 X	15804	-0-	-5245	B	-0-	12109	3	3695	9	Y	3359	3359	1		-0-
11		19920 X	15659	-0-	-4261	B	-0-	12054	3	3605	9	Y	3277	3277	1		-0-
12		19809 X	15068	-0-	-4741	B	-0-	11577	3	3491	9	Y	3174	3174	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			239,273											TOTAL CONDENSATE PROD:			49,245

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HOPE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	278593	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	13493	PERF.13540	- 19957	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		52660 X	52660	-0-	-0- B	-0-	41882 3	10778 9	Y	9798	9798 1		-0-
02		76589 X	53295	-0-	-23294 B	-0-	43011 3	10284 9	Y	9349	9349 1		-0-
03		75392 X	50591	-0-	-24801 B	-0-	41014 3	9577 9	Y	8706	8706 1		-0-
04		64020 X	43275	-0-	-20745 B	-0-	35112 3	8163 9	Y	7421	7421 1		-0-
05		59024 X	40230	-0-	-18794 B	-0-	32681 3	7549 9	Y	6863	6863 1		-0-
06		55140 X	34902	-0-	-20238 B	-0-	28386 3	6516 9	Y	5924	5924 1		-0-
07		43276 X	32774	-0-	-10502 B	-0-	26676 3	6098 9	Y	5544	5544 1		-0-
08		43276 X	32421	-0-	-10855 B	-0-	26599 3	5822 9	Y	5293	5293 1		-0-
09		41880 X	27912	-0-	-13968 B	-0-	22944 3	4968 9	Y	4516	4516 1		-0-
10		40238 X	27443	-0-	-12795 B	-0-	22353 3	5090 9	Y	4627	4627 1		-0-
11		34890 X	11592	-0-	-23298 B	-0-	9287 3	2305 9	Y	2095	2095 1		-0-
12		32767 X	24249	-0-	-8518 B	-0-	19358 3	4891 9	Y	4446	4446 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		431,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		74,582							

MATEJEK 01		WELL #:		09H	RRCID ->	278594	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13761	- 18426	
01		134881 X	51142	-0-	-83739 B	-0-	39249 3	11893 9	Y	10812	10812 1	-0-	
02		126179 X	40890	-0-	-85289 B	-0-	31428 3	9462 9	Y	8602	8602 1	-0-	
03		134881 X	35109	-0-	-99772 B	-0-	27125 3	7984 9	Y	7258	7258 1	-0-	
04		63840 X	42495	-0-	-21345 B	-0-	32913 3	9582 9	Y	8711	8711 1	-0-	
05		60326 X	40554	-0-	-19772 B	-0-	31466 3	9088 9	Y	8262	8262 1	-0-	
06		49500 X	35499	-0-	-14001 B	-0-	27646 3	7853 9	Y	7139	7139 1	-0-	
07		36332 X	35405	-0-	-927 B	-0-	27872 3	7533 9	Y	6848	6848 1	-0-	
08		36332 X	32996	-0-	-3336 B	-0-	26078 3	6918 9	Y	6289	6289 1	-0-	
09		35160 X	29309	-0-	-5851 B	-0-	23197 3	6112 9	Y	5556	5556 1	-0-	
10		36332 X	28476	-0-	-7856 B	-0-	22576 3	5900 9	Y	5364	5364 1	-0-	
11		35160 X	25670	-0-	-9490 B	-0-	20398 3	5272 9	Y	4793	4793 1	-0-	
12		35402 X	25079	-0-	-10323 B	-0-	20009 3	5070 9	Y	4609	4609 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		422,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		84,243							

MATEJEK 01		WELL #:		10H	RRCID ->	278596	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13541	- 17887	
01		129487 X	55652	-0-	-73835 B	-0-	42279 3	13373 9	Y	12157	12157 1	-0-	
02		121133 X	47484	-0-	-73649 B	-0-	36214 3	11270 9	Y	10245	10245 1	-0-	
03		129487 X	52791	-0-	-76696 B	-0-	40418 3	12373 9	Y	11248	11248 1	-0-	
04		68910 X	47711	-0-	-21199 B	-0-	36593 3	11118 9	Y	10107	10107 1	-0-	
05		64480 X	45153	-0-	-19327 B	-0-	34595 3	10558 9	Y	9598	9598 1	-0-	
06		53850 X	41120	-0-	-12730 B	-0-	31652 3	9468 9	Y	8607	8607 1	-0-	
07		44144 X	39333	-0-	-4811 B	-0-	30366 3	8967 9	Y	8152	8152 1	-0-	
08		44144 X	36549	-0-	-7595 B	-0-	28183 3	8366 9	Y	7605	7605 1	-0-	
09		42720 X	32804	-0-	-9916 B	-0-	25338 3	7466 9	Y	6787	6787 1	-0-	
10		44144 X	32022	-0-	-12122 B	-0-	24770 3	7252 9	Y	6593	6593 1	-0-	
11		41130 X	29002	-0-	-12128 B	-0-	22417 3	6585 9	Y	5986	5986 1	-0-	
12		39339 X	28439	-0-	-10900 B	-0-	21986 3	6453 9	Y	5866	5866 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		488,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		102,951							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		90861 X	48342	-0-	-42519 B	-0-	37206 3	11136 9	Y	10124	10124 1		-0-
02		84999 X	37913	-0-	-47086 B	-0-	29664 3	8249 9	Y	7499	7499 1		-0-
03		67890 X	38979	-0-	-28911 B	-0-	30737 3	8242 9	Y	7493	7493 1		-0-
04		58350 X	34034	-0-	-24316 B	-0-	26979 3	7055 9	Y	6414	6414 1		-0-
05		53723 X	32572	-0-	-21151 B	-0-	25958 3	6614 9	Y	6013	6013 1		-0-
06		46770 X	29451	-0-	-17319 B	-0-	23525 3	5926 9	Y	5387	5386 1	1 8	-0-
07		35712 X	28399	-0-	-7313 B	-0-	22793 3	5606 9	Y	5096	5096 1		-0-
08		35712 X	27396	-0-	-8316 B	-0-	22137 3	5259 9	Y	4781	4781 1		-0-
09		34020 X	24950	-0-	-9070 B	-0-	19988 3	4962 9	Y	4511	4511 1		-0-
10		32581 X	23708	-0-	-8873 B	-0-	19304 3	4404 9	Y	4004	4004 1		-0-
11		29460 X	20816	-0-	-8644 B	-0-	16904 3	3912 9	Y	3556	3556 1		-0-
12		28396 X	19917	-0-	-8479 B	-0-	16165 3	3752 9	Y	3411	3411 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		366,477			TOTAL CONDENSATE PROD:		68,289						

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142													
01		77779 X	44550	-0-	-33229 B	-0-	34627 3	9923 9	N	9021	9021 1		-0-
02		72761 X	38923	-0-	-33838 B	-0-	30420 3	8503 9	N	7730	7730 1		-0-
03		60729 X	38115	-0-	-22614 B	-0-	30024 3	8091 9	N	7355	7355 1		-0-
04		50940 X	33826	-0-	-17114 B	-0-	26830 3	6996 9	N	6360	6360 1		-0-
05		44857 X	31179	-0-	-13678 B	-0-	24822 3	6357 9	N	5779	5779 1		-0-
06		43110 X	27453	-0-	-15657 B	-0-	21929 3	5524 9	N	5022	5022 1		-0-
07		31031 X	25690	-0-	-5341 B	-0-	20541 3	5149 9	N	4681	4681 1		-0-
08		31031 X	23244	-0-	-7787 B	-0-	18558 3	4686 9	N	4260	4260 1		-0-
09		30030 X	19980	-0-	-10050 B	-0-	15917 3	4063 9	N	3694	3694 1		-0-
10		31031 X	20116	-0-	-10915 B	-0-	16064 3	4052 9	N	3684	3684 1		-0-
11		27450 X	18411	-0-	-9039 B	-0-	14712 3	3699 9	N	3363	3363 1		-0-
12		25699 X	17219	-0-	-8480 B	-0-	13746 3	3473 9	N	3157	3157 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		338,706			TOTAL CONDENSATE PROD:		64,106						

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972													
01		89001 X	25927	-0-	-63074 B	-0-	21485 3	4442 9	Y	4038	4038 1		-0-
02		83259 X	24986	-0-	-58273 B	-0-	20843 3	4143 9	Y	3766	3766 1		-0-
03		37200 X	24311	-0-	-12889 B	-0-	20418 3	3893 9	Y	3539	3539 1		-0-
04		36000 X	21259	-0-	-14741 B	-0-	17867 3	3392 9	Y	3084	3084 1		-0-
05		32426 X	19215	-0-	-13211 B	-0-	16132 3	3083 9	Y	2803	2803 1		-0-
06		25860 X	14575	-0-	-11285 B	-0-	12218 3	2357 9	Y	2143	2143 1		-0-
07		21669 X	16197	-0-	-5472 B	-0-	13630 3	2567 9	Y	2334	2334 1		-0-
08		21669 X	14912	-0-	-6757 B	-0-	12507 3	2405 9	Y	2186	2186 1		-0-
09		20970 X	13398	-0-	-7572 B	-0-	11202 3	2196 9	Y	1996	1996 1		-0-
10		19220 X	12832	-0-	-6388 B	-0-	10720 3	2112 9	Y	1920	1920 1		-0-
11		15660 X	11607	-0-	-4053 B	-0-	9680 3	1927 9	Y	1752	1752 1		-0-
12		16182 X	8116	-0-	-8066 B	-0-	93 1	6693 3	Y	1209	1209 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		207,335			TOTAL CONDENSATE PROD:		30,770						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		705422 X	69891	-0-	-635531 B	-0-	56828	3	13063	9	Y	11875	11875	1		-0-
02		97962 X	61858	-0-	-36104 B	-0-	50627	3	11231	9	Y	10210	10210	1		-0-
03		104718 X	53716	-0-	-51002 B	-0-	44013	3	9703	9	Y	8821	8821	1		-0-
04		101340 X	53663	-0-	-47677 B	-0-	44664	3	8999	9	Y	8181	8181	1		-0-
05		104718 X	49857	-0-	-54861 B	-0-	41680	3	8177	9	Y	7434	7434	1		-0-
06		101340 X	44059	-0-	-57281 B	-0-	36963	3	7096	9	Y	6451	6451	1		-0-
07		104718 X	41594	-0-	-63124 B	-0-	34943	3	6651	9	Y	6046	6046	1		-0-
08		55459 X	37872	-0-	-17587 B	-0-	31833	3	6039	9	Y	5490	5490	1		-0-
09		53670 X	32030	-0-	-21640 B	-0-	26759	3	5271	9	Y	4792	4792	1		-0-
10		49848 X	34910	-0-	-14938 B	-0-	29270	3	5640	9	Y	5127	5127	1		-0-
11		44070 X	29792	-0-	-14278 B	-0-	24818	3	4974	9	Y	4522	4522	1		-0-
12		41602 X	28403	-0-	-13199 B	-0-	23588	3	4815	9	Y	4377	4377	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		537,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		83,326										

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364																
01		671828 X	57406	-0-	-614422 B	-0-	46515	3	10891	9	Y	9901	9901	1		-0-
02		100833 X	41514	-0-	-59319 B	-0-	33640	3	7874	9	Y	7158	7158	1		-0-
03		107787 X	54822	-0-	-52965 B	-0-	45020	3	9802	9	Y	8911	8911	1		-0-
04		104310 X	46245	-0-	-58065 B	-0-	38141	3	8104	9	Y	7367	7367	1		-0-
05		107787 X	42747	-0-	-65040 B	-0-	35466	3	7281	9	Y	6619	6619	1		-0-
06		104310 X	37532	-0-	-66778 B	-0-	31404	3	6128	9	Y	5571	5571	1		-0-
07		107787 X	34912	-0-	-72875 B	-0-	29362	3	5550	9	Y	5045	5045	1		-0-
08		54808 X	31429	-0-	-23379 B	-0-	26502	3	4927	9	Y	4479	4479	1		-0-
09		46260 X	27757	-0-	-18503 B	-0-	23354	3	4403	9	Y	4003	4003	1		-0-
10		42749 X	25360	-0-	-17389 B	-0-	21353	3	4007	9	Y	3643	3643	1		-0-
11		37530 X	22583	-0-	-14947 B	-0-	19026	3	3557	9	Y	3234	3234	1		-0-
12		34906 X	20646	-0-	-14260 B	-0-	17268	3	3378	9	Y	3071	3071	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		442,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,002										

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829																
01		368969 X	46912	-0-	-322057 B	-0-	40612	3	6300	9	Y	5727	5727	1		-0-
02		67135 X	40094	-0-	-27041 B	-0-	34835	3	5259	9	Y	4781	4781	1		-0-
03		71765 X	38159	-0-	-33606 B	-0-	33331	3	4828	9	Y	4389	4389	1		-0-
04		69450 X	34230	-0-	-35220 B	-0-	29991	3	4239	9	Y	3854	3854	1		-0-
05		71765 X	32044	-0-	-39721 B	-0-	28053	3	3991	9	Y	3628	3628	1		-0-
06		69450 X	28161	-0-	-41289 B	-0-	24736	3	3425	9	Y	3114	3114	1		-0-
07		71765 X	26543	-0-	-45222 B	-0-	23390	3	3153	9	Y	2866	2866	1		-0-
08		38161 X	24519	-0-	-13642 B	-0-	21576	3	2943	9	Y	2675	2675	1		-0-
09		34230 X	22312	-0-	-11918 B	-0-	19324	3	2988	9	Y	2716	2716	1		-0-
10		32054 X	20968	-0-	-11086 B	-0-	18354	3	2614	9	Y	2376	2376	1		-0-
11		28170 X	18672	-0-	-9498 B	-0-	16329	3	2343	9	Y	2130	2130	1		-0-
12		26536 X	18149	-0-	-8387 B	-0-	15830	3	2319	9	Y	2108	2108	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		350,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,364										

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		644278 X	52801	-0-	-591477 B	-0-	42858 3	9943 9	Y	9039	9039 1			-0-
02		94134 X	41706	-0-	-52428 B	-0-	34049 3	7657 9	Y	6961	6960 1	1 8		-0-
03		100626 X	47791	-0-	-52835 B	-0-	39859 3	7932 9	Y	7211	7211 1			-0-
04		97380 X	40090	-0-	-57290 B	-0-	33829 3	6261 9	Y	5692	5692 1			-0-
05		100626 X	37391	-0-	-63235 B	-0-	31712 3	5679 9	Y	5163	5163 1			-0-
06		97380 X	32869	-0-	-64511 B	-0-	28040 3	4829 9	Y	4390	4390 1			-0-
07		100626 X	30536	-0-	-70090 B	-0-	26089 3	4447 9	Y	4043	4043 1			-0-
08		47802 X	27062	-0-	-20740 B	-0-	23080 3	3982 9	Y	3620	3620 1			-0-
09		40080 X	23097	-0-	-16983 B	-0-	19644 3	3453 9	Y	3139	3139 1			-0-
10		37386 X	22080	-0-	-15306 B	-0-	18750 3	3330 9	Y	3027	3027 1			-0-
11		32880 X	18193	-0-	-14687 B	-0-	15404 3	2789 9	Y	2535	2535 1			-0-
12		30535 X	17599	-0-	-12936 B	-0-	14829 3	2770 9	Y	2518	2518 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		391,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,338								

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837														
01		124465 X	39989	-0-	-84476 B	-0-	35583 3	4406 9	Y	4005	4005 1			-0-
02		116435 X	36373	-0-	-80062 B	-0-	32612 3	3761 9	Y	3419	3419 1			-0-
03		124465 X	33992	-0-	-90473 B	-0-	30655 3	3337 9	Y	3034	3034 1			-0-
04		120450 X	29173	-0-	-91277 B	-0-	26326 3	2847 9	Y	2588	2588 1			-0-
05		124465 X	27374	-0-	-97091 B	-0-	24793 3	2581 9	Y	2346	2346 1			-0-
06		120450 X	24249	-0-	-96201 B	-0-	22059 3	2190 9	Y	1991	1991 1			-0-
07		124465 X	22787	-0-	-101678 B	-0-	20822 3	1965 9	Y	1786	1786 1			-0-
08		34007 X	20691	-0-	-13316 B	-0-	18958 3	1733 9	Y	1575	1575 1			-0-
09		29160 X	17956	-0-	-11204 B	-0-	16469 3	1487 9	Y	1352	1352 1			-0-
10		27373 X	19785	-0-	-7588 B	-0-	18158 3	1627 9	Y	1479	1479 1			-0-
11		24240 X	17832	-0-	-6408 B	-0-	16205 3	1627 9	Y	1479	1479 1			-0-
12		22785 X	16077	-0-	-6708 B	-0-	14478 3	1599 9	Y	1454	1454 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		306,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,508								

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619														
01		514996 X	72076	-0-	-442920 B	-0-	64495 3	7581 9	Y	6892	6892 1			-0-
02		101210 X	68997	-0-	-32213 B	-0-	61741 3	7256 9	Y	6596	6596 1			-0-
03		108190 X	66742	-0-	-41448 B	-0-	59641 3	7101 9	Y	6455	6455 1			-0-
04		104700 X	58376	-0-	-46324 B	-0-	52368 3	6008 9	Y	5462	5462 1			-0-
05		108190 X	58768	-0-	-49422 B	-0-	52626 3	6142 9	Y	5584	5583 1	1 8		-0-
06		104700 X	52878	-0-	-51822 B	-0-	47212 3	5666 9	Y	5151	5151 1			-0-
07		108190 X	51784	-0-	-56406 B	-0-	46348 3	5436 9	Y	4942	4942 1			-0-
08		66743 X	47876	-0-	-18867 B	-0-	42985 3	4891 9	Y	4446	4446 1			-0-
09		58380 X	41813	-0-	-16567 B	-0-	37587 3	4226 9	Y	3842	3842 1			-0-
10		58776 X	41518	-0-	-17258 B	-0-	37409 3	4109 9	Y	3735	3735 1			-0-
11		52890 X	36331	-0-	-16559 B	-0-	32642 3	3689 9	Y	3354	3354 1			-0-
12		51770 X	35623	-0-	-16147 B	-0-	31871 3	3752 9	Y	3411	3407 1	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		632,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,870								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		425796 X	63002	-0-	-362794	B	-0-	55871	3	7131	9	Y	6483	6483	1		-0-
02		74936 X	54650	-0-	-20286	B	-0-	48582	3	6068	9	Y	5516	5516	1		-0-
03		80104 X	53315	-0-	-26789	B	-0-	47517	3	5798	9	Y	5271	5271	1		-0-
04		77520 X	47792	-0-	-29728	B	-0-	42682	3	5110	9	Y	4645	4645	1		-0-
05		80104 X	52490	-0-	-27614	B	-0-	47115	3	5375	9	Y	4886	4886	1		-0-
06		77520 X	45243	-0-	-32277	B	-0-	40682	3	4561	9	Y	4146	4146	1		-0-
07		80104 X	42357	-0-	-37747	B	-0-	38101	3	4256	9	Y	3869	3869	1		-0-
08		53320 X	38829	-0-	-14491	B	-0-	34340	3	4489	9	Y	4081	4081	1		-0-
09		50790 X	35135	-0-	-15655	B	-0-	30065	3	5070	9	Y	4609	4609	1		-0-
10		52483 X	33277	-0-	-19206	B	-0-	28793	3	4484	9	Y	4076	4076	1		-0-
11		45240 X	28631	-0-	-16609	B	-0-	25109	3	3522	9	Y	3202	3202	1		-0-
12		42346 X	27141	-0-	-15205	B	-0-	23739	3	3402	9	Y	3093	3093	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		521,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,877									

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703																	
01		450627 X	32581	-0-	-418046	B	-0-	28442	3	4139	9	Y	3763	3763	1		-0-
02		96512 X	36502	-0-	-60010	B	-0-	32253	3	4249	9	Y	3863	3863	1		-0-
03		103168 X	33153	-0-	-70015	B	-0-	29586	3	3567	9	Y	3243	3243	1		-0-
04		99840 X	27201	-0-	-72639	B	-0-	24363	3	2838	9	Y	2580	2580	1		-0-
05		103168 X	24574	-0-	-78594	B	-0-	22035	3	2539	9	Y	2308	2308	1		-0-
06		99840 X	20762	-0-	-79078	B	-0-	18662	3	2100	9	Y	1909	1909	1		-0-
07		103168 X	17934	-0-	-85234	B	-0-	16039	3	1895	9	Y	1723	1723	1		-0-
08		33139 X	15833	-0-	-17306	B	-0-	14159	3	1674	9	Y	1522	1522	1		-0-
09		27210 X	16091	-0-	-11119	B	-0-	14462	3	1629	9	Y	1481	1481	1		-0-
10		24583 X	15375	-0-	-9208	B	-0-	13824	3	1551	9	Y	1410	1410	1		-0-
11		20760 X	13009	-0-	-7751	B	-0-	11654	3	1355	9	Y	1232	1232	1		-0-
12		17949 X	12656	-0-	-5293	B	-0-	11225	3	1431	9	Y	1301	1301	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		265,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,335									

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331																	
01		466162 X	62118	-0-	-404044	B	-0-	54020	3	8098	9	Y	7362	7362	1		-0-
02		100253 X	59595	-0-	-40658	B	-0-	52485	3	7110	9	Y	6464	6464	1		-0-
03		107167 X	59450	-0-	-47717	B	-0-	52301	3	7149	9	Y	6499	6499	1		-0-
04		103710 X	35764	-0-	-67946	B	-0-	31453	3	4311	9	Y	3919	3919	1		-0-
05		107167 X	49967	-0-	-57200	B	-0-	44106	3	5861	9	Y	5328	5328	1		-0-
06		103710 X	43504	-0-	-60206	B	-0-	38437	3	5067	9	Y	4606	4606	1		-0-
07		107167 X	41689	-0-	-65478	B	-0-	36933	3	4756	9	Y	4324	4324	1		-0-
08		59458 X	38229	-0-	-21229	B	-0-	33960	3	4269	9	Y	3881	3881	1		-0-
09		48360 X	32688	-0-	-15672	B	-0-	29081	3	3607	9	Y	3279	3279	1		-0-
10		49972 X	31589	-0-	-18383	B	-0-	28129	3	3460	9	Y	3145	3145	1		-0-
11		43500 X	28060	-0-	-15440	B	-0-	25010	3	3050	9	Y	2773	2773	1		-0-
12		41695 X	26691	-0-	-15004	B	-0-	23779	3	2912	9	Y	2647	2647	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		509,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		54,227									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		571708 X	50245	-0-	-521463 B	-0-	43476	3	6769	9	Y	6154	6154	1		-0-
02		96570 X	43215	-0-	-53355 B	-0-	37416	3	5799	9	Y	5272	5272	1		-0-
03		103230 X	40450	-0-	-62780 B	-0-	35012	3	5438	9	Y	4944	4944	1		-0-
04		99900 X	36264	-0-	-63636 B	-0-	31539	3	4725	9	Y	4295	4295	1		-0-
05		103230 X	34700	-0-	-68530 B	-0-	30285	3	4415	9	Y	4014	4014	1		-0-
06		99900 X	31466	-0-	-68434 B	-0-	27564	3	3902	9	Y	3547	3547	1		-0-
07		103230 X	30269	-0-	-72961 B	-0-	26596	3	3673	9	Y	3339	3339	1		-0-
08		40455 X	27915	-0-	-12540 B	-0-	24562	3	3353	9	Y	3048	3048	1		-0-
09		36270 X	24648	-0-	-11622 B	-0-	21726	3	2922	9	Y	2656	2656	1		-0-
10		34689 X	24226	-0-	-10463 B	-0-	21202	3	3024	9	Y	2749	2749	1		-0-
11		31470 X	19704	-0-	-11766 B	-0-	17104	3	2600	9	Y	2364	2364	1		-0-
12		30256 X	20521	-0-	-9735 B	-0-	17845	3	2676	9	Y	2433	2433	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		383,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,815								

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352																
01		0	55263	-0-	55263 B	399520	49229	3	6034	9	Y	5485	5485	1		-0-
02		0	48139	-0-	48139 B	447659	42892	3	5247	9	Y	4770	4770	1		-0-
03		0	37893	-0-	37893 B	485552	33886	3	4007	9	Y	3643	3643	1		-0-
04		0	46093	-0-	46093 B	531645	41563	3	4530	9	Y	4118	4118	1		-0-
05		570500 X	38855	-0-	-531645 B	-0-	34904	3	3951	9	Y	3592	3592	1		-0-
06		105630 X	32814	-0-	-72816 B	-0-	29593	3	3221	9	Y	2928	2928	1		-0-
07		109151 X	31101	-0-	-78050 B	-0-	28114	3	2987	9	Y	2715	2715	1		-0-
08		109151 X	28606	-0-	-80545 B	-0-	25938	3	2668	9	Y	2425	2425	1		-0-
09		105630 X	25272	-0-	-80358 B	-0-	22951	3	2321	9	Y	2110	2110	1		-0-
10		38843 X	24664	-0-	-14179 B	-0-	22429	3	2235	9	Y	2032	2032	1		-0-
11		32820 X	21380	-0-	-11440 B	-0-	19431	3	1949	9	Y	1772	1772	1		-0-
12		31093 X	20272	-0-	-10821 B	-0-	18198	3	2074	9	Y	1885	1885	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		410,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		37,475								

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447																
01		0	68842	-0-	68842 B	443950	61982	3	6860	9	Y	6236	6236	1		-0-
02		0	58618	-0-	58618 B	502568	52625	3	5993	9	Y	5448	5448	1		-0-
03		0	55039	-0-	55039 B	557607	49590	3	5449	9	Y	4954	4954	1		-0-
04		0	51811	-0-	51811 B	609418	47537	3	4274	9	Y	3885	3885	1		-0-
05		653048 X	43630	-0-	-609418 B	-0-	40125	3	3505	9	Y	3186	3186	1		-0-
06		94140 X	37283	-0-	-56857 B	-0-	34498	3	2785	9	Y	2532	2532	1		-0-
07		97278 X	34317	-0-	-62961 B	-0-	31920	3	2397	9	Y	2179	2179	1		-0-
08		97278 X	29894	-0-	-67384 B	-0-	27806	3	2088	9	Y	1898	1898	1		-0-
09		94140 X	24769	-0-	-69371 B	-0-	23002	3	1767	9	Y	1606	1606	1		-0-
10		43617 X	24135	-0-	-19482 B	-0-	22399	3	1736	9	Y	1578	1578	1		-0-
11		37290 X	20947	-0-	-16343 B	-0-	19623	3	1324	9	Y	1204	1204	1		-0-
12		34317 X	22352	-0-	-11965 B	-0-	20725	3	1627	9	Y	1479	1479	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		471,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,185								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016													TOTAL DEPTH 13751		PERF.13605 - 19332		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	69171	-0-	69171 B	466656	61497	3	7674	9	Y	6976	6976	1			-0-
02		0	59919	-0-	59919 B	526575	53206	3	6713	9	Y	6103	6103	1			-0-
03		0	52918	-0-	52918 B	579493	46887	3	6031	9	Y	5483	5483	1			-0-
04		0	32150	-0-	32150 B	611643	28422	3	3728	9	Y	3389	3389	1			-0-
05	661109	X	49466	-0-	-611643 B	-0-	43920	3	5546	9	Y	5042	5042	1			-0-
06	90930	X	43070	-0-	-47860 B	-0-	38308	3	4762	9	Y	4329	4329	1			-0-
07	93961	X	38950	-0-	-55011 B	-0-	34643	3	4307	9	Y	3915	3915	1			-0-
08	93961	X	36179	-0-	-57782 B	-0-	32184	3	3995	9	Y	3632	3632	1			-0-
09	90930	X	32279	-0-	-58651 B	-0-	28752	3	3527	9	Y	3206	3206	1			-0-
10	49476	X	30891	-0-	-18585 B	-0-	27573	3	3318	9	Y	3016	3016	1			-0-
11	43080	X	27698	-0-	-15382 B	-0-	24736	3	2962	9	Y	2693	2693	1			-0-
12	38936	X	29546	-0-	-9390 B	-0-	26548	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			502,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			50,509								

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016													TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675 - 18666		
01	62124	X	49413	-0-	-12711 B	-0-	38343	3	11070	9	Y	10064	10064	1			-0-
02	58116	X	37945	-0-	-20171 B	-0-	29618	3	8327	9	Y	7570	7569	1	1	8	-0-
03	62124	X	38937	-0-	-23187 B	-0-	30630	3	8307	9	Y	7552	7552	1			-0-
04	60120	X	35954	-0-	-24166 B	-0-	28547	3	7407	9	Y	6734	6734	1			-0-
05	62124	X	32067	-0-	-30057 B	-0-	25342	3	6725	9	Y	6114	6114	1			-0-
06	60120	X	33640	-0-	-26480 B	-0-	27053	3	6587	9	Y	5988	5988	1			-0-
07	62124	X	31836	-0-	-30288 B	-0-	25855	3	5981	9	Y	5437	5437	1			-0-
08	29381	X	29381	-0-	-0- B	-0-	23967	3	5414	9	Y	4922	4922	1			-0-
09	35940	X	25877	-0-	-10063 B	-0-	21143	3	4734	9	Y	4304	4304	1			-0-
10	34751	X	24503	-0-	-10248 B	-0-	20038	3	4465	9	Y	4059	4059	1			-0-
11	33630	X	21955	-0-	-11675 B	-0-	17949	3	4006	9	Y	3642	3642	1			-0-
12	31837	X	21523	-0-	-10314 B	-0-	17610	3	3913	9	Y	3557	3557	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			383,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			69,943								

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016													TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472		
01	68634	X	54970	-0-	-13664 B	-0-	41700	3	13270	9	Y	12064	12064	1			-0-
02	64206	X	43165	-0-	-21041 B	-0-	33157	3	10008	9	Y	9098	9098	1			-0-
03	68634	X	49242	-0-	-19392 B	-0-	38176	3	11066	9	Y	10060	10060	1			-0-
04	66420	X	43935	-0-	-22485 B	-0-	34094	3	9841	9	Y	8946	8946	1			-0-
05	68634	X	41718	-0-	-26916 B	-0-	32646	3	9072	9	Y	8247	8247	1			-0-
06	66420	X	38135	-0-	-28285 B	-0-	29978	3	8157	9	Y	7415	7415	1			-0-
07	68634	X	36363	-0-	-32271 B	-0-	28787	3	7576	9	Y	6887	6887	1			-0-
08	33501	X	33501	-0-	-0- B	-0-	26655	3	6846	9	Y	6224	6224	1			-0-
09	43950	X	29771	-0-	-14179 B	-0-	23775	3	5996	9	Y	5451	5451	1			-0-
10	41726	X	28539	-0-	-13187 B	-0-	22878	3	5661	9	Y	5146	5146	1			-0-
11	38130	X	25354	-0-	-12776 B	-0-	20358	3	4996	9	Y	4542	4542	1			-0-
12	36363	X	24255	-0-	-12108 B	-0-	19599	3	4656	9	Y	4233	4233	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			448,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			88,313								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
WARLING 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280368	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	13488	PERF.13621 - 19875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		72044 X	48197	-0-	-23847 B	-0-	36512 3	11685 9	Y	10623	10623 1		-0-
02		67396 X	42100	-0-	-25296 B	-0-	32056 3	10044 9	Y	9131	9131 1		-0-
03		72044 X	44945	-0-	-27099 B	-0-	34372 3	10573 9	Y	9612	9612 1		-0-
04		69720 X	41944	-0-	-27776 B	-0-	32464 3	9480 9	Y	8618	8618 1		-0-
05		72044 X	44996	-0-	-27048 B	-0-	35346 3	9650 9	Y	8773	8773 1		-0-
06		69720 X	39058	-0-	-30662 B	-0-	30926 3	8132 9	Y	7393	7393 1		-0-
07		72044 X	35896	-0-	-36148 B	-0-	28535 3	7361 9	Y	6692	6692 1		-0-
08		72044 X	31909	-0-	-40135 B	-0-	25347 3	6562 9	Y	5965	5965 1		-0-
09		43530 X	26379	-0-	-17151 B	-0-	20862 3	5517 9	Y	5015	5015 1		-0-
10		44981 X	25977	-0-	-19004 B	-0-	20526 3	5451 9	Y	4955	4955 1		-0-
11		39060 X	23348	-0-	-15712 B	-0-	18450 3	4898 9	Y	4453	4453 1		-0-
12		35898 X	24224	-0-	-11674 B	-0-	19139 3	5085 9	Y	4623	4623 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		428,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		85,853					

WARLING 01		WELL #:		10H	RRCID ->	280371	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13616 - 19882	
01		77221 X	51014	-0-	-26207 B	-0-	37720 3	13294 9	Y	12085	12085 1		-0-
02		72239 X	50647	-0-	-21592 B	-0-	37671 3	12976 9	Y	11796	11796 1		-0-
03		77221 X	44878	-0-	-32343 B	-0-	33490 3	11388 9	Y	10353	10353 1		-0-
04		74730 X	45113	-0-	-29617 B	-0-	34109 3	11004 9	Y	10004	10004 1		-0-
05		77221 X	49266	-0-	-27955 B	-0-	37958 3	11308 9	Y	10280	10280 1		-0-
06		74730 X	42548	-0-	-32182 B	-0-	33139 3	9409 9	Y	8554	8554 1		-0-
07		77221 X	38881	-0-	-38340 B	-0-	30436 3	8445 9	Y	7677	7677 1		-0-
08		77221 X	34260	-0-	-42961 B	-0-	26952 3	7308 9	Y	6644	6644 1		-0-
09		47670 X	30286	-0-	-17384 B	-0-	23916 3	6370 9	Y	5791	5791 1		-0-
10		49259 X	29166	-0-	-20093 B	-0-	23058 3	6108 9	Y	5553	5553 1		-0-
11		42540 X	26619	-0-	-15921 B	-0-	21033 3	5586 9	Y	5078	5078 1		-0-
12		38874 X	25198	-0-	-13676 B	-0-	19911 3	5287 9	Y	4806	4806 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		467,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		98,621					

STRAUBE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280384	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL	DEPTH	13719	PERF.13900 - 19402	
01		0	75425	-0-	75425 B	427519	66539 3	8886 9	Y	8078	8078 1		-0-
02		0	59111	-0-	59111 B	486630	52042 3	7069 9	Y	6426	6426 1		-0-
03		0	47588	-0-	47588 B	534218	42051 3	5537 9	Y	5034	5032 1	2 8	-0-
04		0	46027	-0-	46027 B	580245	40835 3	5192 9	Y	4720	4720 1		-0-
05		0	41624	-0-	41624 B	621869	37006 3	4618 9	Y	4198	4198 1		-0-
06		0	35789	-0-	35789 B	657658	31893 3	3896 9	Y	3542	3542 1		-0-
07		690860 X	33202	-0-	-657658 B	-0-	29668 3	3534 9	Y	3213	3213 1		-0-
08		121210 X	30050	-0-	-91160 B	-0-	26908 3	3142 9	Y	2856	2856 1		-0-
09		117300 X	26860	-0-	-90440 B	-0-	24122 3	2738 9	Y	2489	2489 1		-0-
10		121210 X	25045	-0-	-96165 B	-0-	22520 3	2525 9	Y	2295	2295 1		-0-
11		117300 X	21980	-0-	-95320 B	-0-	19760 3	2220 9	Y	2018	2018 1		-0-
12		33201 X	20646	-0-	-12555 B	-0-	18541 3	2105 9	Y	1914	1914 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		463,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		46,783					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	74415	-0-	74415 B	365395	66749	3	7666	9	Y	6969	6969	1	-0-
02		0	57284	-0-	57284 B	422679	51255	3	6029	9	Y	5481	5481	1	-0-
03		0	49612	-0-	49612 B	472291	44535	3	5077	9	Y	4615	4614	1	-0-
04		0	48983	-0-	48983 B	521274	44123	3	4860	9	Y	4418	4418	1	-0-
05		0	44559	-0-	44559 B	565833	40211	3	4348	9	Y	3953	3953	1	-0-
06		0	38617	-0-	38617 B	604450	34966	3	3651	9	Y	3319	3309	1	-0-
07		639957 X	35507	-0-	-604450 B	-0-	32201	3	3306	9	Y	3005	3005	1	-0-
08		110174 X	31549	-0-	-78625 B	-0-	28537	3	3012	9	Y	2738	2738	1	-0-
09		106620 X	30619	-0-	-76001 B	-0-	27922	3	2697	9	Y	2452	2452	1	-0-
10		110174 X	28541	-0-	-81633 B	-0-	26117	3	2424	9	Y	2204	2204	1	-0-
11		106620 X	24911	-0-	-81709 B	-0-	22798	3	2113	9	Y	1921	1921	1	-0-
12		35495 X	22816	-0-	-12679 B	-0-	20836	3	1980	9	Y	1800	1800	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			487,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			42,875						

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605															
01		0	70426	-0-	70426 B	381523	61140	3	9286	9	Y	8442	8442	1	-0-
02		0	57122	-0-	57122 B	438645	49689	3	7433	9	Y	6757	6757	1	-0-
03		0	47670	-0-	47670 B	486315	41496	3	6174	9	Y	5613	5612	1	-0-
04		0	45829	-0-	45829 B	532144	40107	3	5722	9	Y	5202	5202	1	-0-
05		0	38094	-0-	38094 B	570238	33310	3	4784	9	Y	4349	4349	1	-0-
06		0	31645	-0-	31645 B	601883	27686	3	3959	9	Y	3599	3599	1	-0-
07		631584 X	29701	-0-	-601883 B	-0-	26070	3	3631	9	Y	3301	3301	1	-0-
08		85219 X	25694	-0-	-59525 B	-0-	22558	3	3136	9	Y	2851	2851	1	-0-
09		82470 X	28918	-0-	-53552 B	-0-	25839	3	3079	9	Y	2799	2799	1	-0-
10		85219 X	27637	-0-	-57582 B	-0-	25008	3	2629	9	Y	2390	2390	1	-0-
11		82470 X	23063	-0-	-59407 B	-0-	20862	3	2201	9	Y	2001	2001	1	-0-
12		29884 X	20898	-0-	-8986 B	-0-	18892	3	2006	9	Y	1824	1824	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			446,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			49,128						

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572															
01		0	78962	-0-	78962 B	438618	70604	3	8358	9	Y	7598	7598	1	-0-
02		0	66236	-0-	66236 B	504854	59137	3	7099	9	Y	6454	6454	1	-0-
03		0	63095	-0-	63095 B	567949	56287	3	6808	9	Y	6189	6189	1	-0-
04		0	56859	-0-	56859 B	624808	50799	3	6060	9	Y	5509	5509	1	-0-
05		0	53506	-0-	53506 B	678314	47943	3	5563	9	Y	5057	5057	1	-0-
06		0	46575	-0-	46575 B	724889	41870	3	4705	9	Y	4277	4277	1	-0-
07		768282 X	43393	-0-	-724889 B	-0-	39107	3	4286	9	Y	3896	3896	1	-0-
08		109306 X	39945	-0-	-69361 B	-0-	36083	3	3862	9	Y	3511	3511	1	-0-
09		105780 X	37021	-0-	-68759 B	-0-	33722	3	3299	9	Y	2999	2999	1	-0-
10		109306 X	33631	-0-	-75675 B	-0-	30793	3	2838	9	Y	2580	2580	1	-0-
11		105780 X	28628	-0-	-77152 B	-0-	26200	3	2428	9	Y	2207	2207	1	-0-
12		43400 X	26862	-0-	-16538 B	-0-	24533	3	2329	9	Y	2117	2117	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			574,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			52,394						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
WARLING 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280506	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13836	- 19942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	87141 X	39363	-0-	-47778 B	-0-	30243	3	9120	9	Y	8291	8291	1		-0-
02	81519 X	21732	-0-	-59787 B	-0-	16774	3	4958	9	Y	4507	4505	1	2 8	-0-
03	87141 X	36502	-0-	-50639 B	-0-	28374	3	8128	9	Y	7389	7388	1	1 8	-0-
04	84330 X	42467	-0-	-41863 B	-0-	33502	3	8965	9	Y	8150	8150	1		-0-
05	87141 X	38612	-0-	-48529 B	-0-	30868	3	7744	9	Y	7040	7040	1		-0-
06	84330 X	36443	-0-	-47887 B	-0-	29430	3	7013	9	Y	6375	6375	1		-0-
07	87141 X	32950	-0-	-54191 B	-0-	26687	3	6263	9	Y	5694	5694	1		-0-
08	87141 X	27726	-0-	-59415 B	-0-	22421	3	5305	9	Y	4823	4823	1		-0-
09	22333 X	22333	-0-	-0- B	-0-	17953	3	4380	9	Y	3982	3982	1		-0-
10	38626 X	18863	-0-	-19763 B	-0-	15067	3	3796	9	Y	3451	3451	1		-0-
11	36450 X	15087	-0-	-21363 B	-0-	11938	3	3149	9	Y	2863	2863	1		-0-
12	32953 X	19028	-0-	-13925 B	-0-	15535	3	3493	9	Y	3175	3175	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 351,106

TOTAL CONDENSATE PROD: 65,740

STRAUBE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280511	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	13789	PERF.14220	- 19725			
01	0	77636	-0-	77636 B	419062	68261	3	9375	9	Y	8523	8510	1	13 8	-0-
02	0	62829	-0-	62829 B	481891	55254	3	7575	9	Y	6886	6886	1		-0-
03	0	38810	-0-	38810 B	520701	34253	3	4557	9	Y	4143	4143	1		-0-
04	0	36642	-0-	36642 B	557343	32498	3	4144	9	Y	3767	3765	1	2 8	-0-
05	0	29268	-0-	29268 B	586611	25984	3	3284	9	Y	2985	2985	1		-0-
06	0	25343	-0-	25343 B	611954	22587	3	2756	9	Y	2505	2505	1		-0-
07	636266 X	24312	-0-	-611954 B	-0-	21791	3	2521	9	Y	2292	2292	1		-0-
08	104191 X	22203	-0-	-81988 B	-0-	19962	3	2241	9	Y	2037	2037	1		-0-
09	100830 X	29694	-0-	-71136 B	-0-	26938	3	2756	9	Y	2505	2505	1		-0-
10	104191 X	29427	-0-	-74764 B	-0-	26842	3	2585	9	Y	2350	2350	1		-0-
11	100830 X	24918	-0-	-75912 B	-0-	22715	3	2203	9	Y	2003	2003	1		-0-
12	30690 X	22119	-0-	-8571 B	-0-	20039	3	2080	9	Y	1891	1891	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 423,201

TOTAL CONDENSATE PROD: 41,887

KLEINE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280624	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	13659	PERF.13675	- 18602			
01	0	89789	-0-	89789 B	257225	77456	3	12333	9	Y	11212	11212	1		-0-
02	0	70773	-0-	70773 B	327998	61115	3	9658	9	Y	8780	8780	1		-0-
03	0	62825	-0-	62825 B	390823	53973	3	8852	9	Y	8047	8047	1		-0-
04	0	55996	-0-	55996 B	446819	48351	3	7645	9	Y	6950	6950	1		-0-
05	0	46899	-0-	46899 B	493718	40439	3	6460	9	Y	5873	5873	1		-0-
06	0	35326	-0-	35326 B	529044	30392	3	4934	9	Y	4485	4485	1		-0-
07	0	30909	-0-	30909 B	559953	26699	3	4210	9	Y	3827	3827	1		-0-
08	585863 X	25910	-0-	-559953 B	-0-	22420	3	3490	9	Y	3173	3173	1		-0-
09	62850 X	21922	-0-	-40928 B	-0-	18971	3	2951	9	Y	2683	2683	1		-0-
10	64945 X	19954	-0-	-44991 B	-0-	17302	3	2652	9	Y	2411	2411	1		-0-
11	62850 X	17022	-0-	-45828 B	-0-	14768	3	2254	9	Y	2049	2049	1		-0-
12	64945 X	16581	-0-	-48364 B	-0-	14353	3	2228	9	Y	2025	2025	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 493,906

TOTAL CONDENSATE PROD: 61,515

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
KLEINE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280649	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.13705 - 17552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	104083	-0-	104083 B	285579	89081 3	15002	9	Y	13638	13638 1		-0-
02		0	88806	-0-	88806 B	374385	76204 3	12602	9	Y	11456	11456 1		-0-
03		0	84276	-0-	84276 B	458661	72129 3	12147	9	Y	11043	11043 1		-0-
04		0	72751	-0-	72751 B	531412	62251 3	10500	9	Y	9545	9545 1		-0-
05		0	68670	-0-	68670 B	600082	58803 3	9867	9	Y	8970	8970 1		-0-
06		0	59866	-0-	59866 B	659948	51343 3	8523	9	Y	7748	7748 1		-0-
07		0	54780	-0-	54780 B	714728	47046 3	7734	9	Y	7031	7031 1		-0-
08	762833 X		48105	-0-	-714728 B	-0-	41364 3	6741	9	Y	6128	6128 1		-0-
09	112590 X		41667	-0-	-70923 B	-0-	35922 3	5745	9	Y	5223	5223 1		-0-
10	116343 X		38724	-0-	-77619 B	-0-	33506 3	5218	9	Y	4744	4744 1		-0-
11	112590 X		33632	-0-	-78958 B	-0-	29168 3	4464	9	Y	4058	4058 1		-0-
12	116343 X		31673	-0-	-84670 B	-0-	27472 3	4201	9	Y	3819	3819 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		727,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		93,403								

KLEINE 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280653	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13712	PERF.14100 - 17302		
01		0	90098	-0-	90098 B	254244	77482 3	12616	9	Y	11469	11469 1		-0-
02		0	76277	-0-	76277 B	330521	65773 3	10504	9	Y	9549	9549 1		-0-
03		0	73633	-0-	73633 B	404154	63511 3	10122	9	Y	9202	9202 1		-0-
04		0	63171	-0-	63171 B	467325	54458 3	8713	9	Y	7921	7921 1		-0-
05		0	57935	-0-	57935 B	525260	49937 3	7998	9	Y	7271	7271 1		-0-
06		0	48497	-0-	48497 B	573757	41623 3	6874	9	Y	6249	6249 1		-0-
07		0	45485	-0-	45485 B	619242	39072 3	6413	9	Y	5830	5830 1		-0-
08	659973 X		40731	-0-	-619242 B	-0-	35052 3	5679	9	Y	5163	5163 1		-0-
09	106140 X		35030	-0-	-71110 B	-0-	30186 3	4844	9	Y	4404	4404 1		-0-
10	109678 X		33265	-0-	-76413 B	-0-	28730 3	4535	9	Y	4123	4123 1		-0-
11	106140 X		29375	-0-	-76765 B	-0-	25373 3	4002	9	Y	3638	3638 1		-0-
12	109678 X		28720	-0-	-80958 B	-0-	24880 3	3840	9	Y	3491	3491 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		622,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		78,310								

KLEINE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280770	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13705 - 18482		
01		0	91690	-0-	91690 B	253883	78858 3	12832	9	Y	11665	11665 1		-0-
02		0	69942	-0-	69942 B	323825	60009 3	9933	9	Y	9030	9030 1		-0-
03		0	63832	-0-	63832 B	387657	54472 3	9360	9	Y	8509	8509 1		-0-
04		0	57985	-0-	57985 B	445642	49674 3	8311	9	Y	7555	7555 1		-0-
05		0	51563	-0-	51563 B	497205	44176 3	7387	9	Y	6715	6715 1		-0-
06		0	47687	-0-	47687 B	544892	40941 3	6746	9	Y	6133	6133 1		-0-
07		0	42791	-0-	42791 B	587683	36766 3	6025	9	Y	5477	5477 1		-0-
08	623023 X		35340	-0-	-587683 B	-0-	30322 3	5018	9	Y	4562	4562 1		-0-
09	103710 X		30486	-0-	-73224 B	-0-	26217 3	4269	9	Y	3881	3881 1		-0-
10	107167 X		27372	-0-	-79795 B	-0-	23498 3	3874	9	Y	3522	3522 1		-0-
11	103710 X		24161	-0-	-79549 B	-0-	20780 3	3381	9	Y	3074	3074 1		-0-
12	107167 X		22593	-0-	-84574 B	-0-	19481 3	3112	9	Y	2829	2829 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		565,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,952								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		0	39761	-0-	39761 B	432808	31024	3	8737	9	Y	-0-
02		0	35765	-0-	35765 B	468573	26647	3	9118	9	Y	-0-
03		0	34957	-0-	34957 B	503530	26422	3	8535	9	Y	-0-
04		0	30945	-0-	30945 B	534475	23557	3	7388	9	Y	-0-
05		0	30000	-0-	30000 B	564475	22601	3	7399	9	Y	-0-
06		0	25459	-0-	25459 B	589934	19317	3	6142	9	Y	-0-
07		0	32768	-0-	32768 B	622702	25116	3	7652	9	Y	-0-
08	652806	X	30104	-0-	-622702 B	-0-	23184	3	6920	9	Y	-0-
09	68370	X	25192	-0-	-43178 B	-0-	19451	3	5741	9	Y	-0-
10	70649	X	17461	-0-	-53188 B	-0-	13237	3	4224	9	Y	-0-
11	68370	X	12241	-0-	-56129 B	-0-	9110	3	3131	9	Y	-0-
12	70649	X	21703	-0-	-48946 B	-0-	16208	3	5495	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			336,356	TOTAL CONDENSATE PROD:			73,164					

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282												
01		0	59040	-0-	59040 B	270096	49807	3	9233	9	Y	-0-
02		0	59184	-0-	59184 B	329280	50063	3	9121	9	Y	-0-
03		0	54304	-0-	54304 B	383584	45872	3	8432	9	Y	-0-
04		0	46467	-0-	46467 B	430051	39313	3	7154	9	Y	-0-
05		0	42425	-0-	42425 B	472476	35964	3	6461	9	Y	-0-
06		0	23962	-0-	23962 B	496438	20442	3	3520	9	Y	-0-
07		0	32613	-0-	32613 B	529051	27896	3	4717	9	Y	-0-
08		0	29718	-0-	29718 B	558769	25603	3	4115	9	Y	-0-
09	584579	X	25810	-0-	-558769 B	-0-	22328	3	3482	9	Y	-0-
10	106051	X	23607	-0-	-82444 B	-0-	20495	3	3112	9	Y	-0-
11	102630	X	21875	-0-	-80755 B	-0-	19066	3	2809	9	Y	-0-
12	106051	X	20419	-0-	-85632 B	-0-	17854	3	2565	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			439,424	TOTAL CONDENSATE PROD:			58,838					

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202												
01		0	62006	-0-	62006 B	296843	51909	3	10097	9	Y	-0-
02		0	61419	-0-	61419 B	358262	51585	3	9834	9	Y	-0-
03		0	56143	-0-	56143 B	414405	47204	3	8939	9	Y	-0-
04		0	43298	-0-	43298 B	457703	36549	3	6749	9	Y	-0-
05		0	47054	-0-	47054 B	504757	39999	3	7055	9	Y	-0-
06		0	38057	-0-	38057 B	542814	32407	3	5650	9	Y	-0-
07		0	35688	-0-	35688 B	578502	30541	3	5147	9	Y	-0-
08		0	32417	-0-	32417 B	610919	27912	3	4505	9	Y	-0-
09	639078	X	28159	-0-	-610919 B	-0-	24427	3	3732	9	Y	-0-
10	61876	X	26166	-0-	-35710 B	-0-	22777	3	3389	9	Y	-0-
11	59880	X	23348	-0-	-36532 B	-0-	20407	3	2941	9	Y	-0-
12	61876	X	22028	-0-	-39848 B	-0-	19299	3	2729	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			475,783	TOTAL CONDENSATE PROD:			64,333					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01	0	60696	-0-	60696	B	282084		50789	3	9907	9	-0-
02	0	59617	-0-	59617	B	341701		50046	3	9571	9	-0-
03	0	54526	-0-	54526	B	396227		45841	3	8685	9	-0-
04	0	44264	-0-	44264	B	440491		37166	3	7098	9	-0-
05	0	40209	-0-	40209	B	480700		34111	3	6098	9	-0-
06	0	35866	-0-	35866	B	516566		30406	3	5460	9	-0-
07	0	32479	-0-	32479	B	549045		27643	3	4836	9	-0-
08	0	30094	-0-	30094	B	579139		25949	3	4145	9	-0-
09	605202 X	26063	-0-	-579139	B	-0-		22680	3	3383	9	-0-
10	106640 X	23796	-0-	-82844	B	-0-		20770	3	3026	9	-0-
11	103200 X	20690	-0-	-82510	B	-0-		18101	3	2589	9	-0-
12	106640 X	18671	-0-	-87969	B	-0-		16308	3	2363	9	-0-
TOTAL GAS PROD:		446,971										TOTAL CONDENSATE PROD: 61,055

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222												
01	0	46076	-0-	46076	B	232006		38345	3	7731	9	-0-
02	0	42487	-0-	42487	B	274493		35608	3	6879	9	-0-
03	0	37333	-0-	37333	B	311826		31380	3	5953	9	-0-
04	0	24094	-0-	24094	B	335920		20280	3	3814	9	-0-
05	0	25531	-0-	25531	B	361451		21578	3	3953	9	-0-
06	0	24672	-0-	24672	B	386123		20921	3	3751	9	-0-
07	0	22560	-0-	22560	B	408683		19193	3	3367	9	-0-
08	0	18950	-0-	18950	B	427633		15998	3	2952	9	-0-
09	445211 X	17578	-0-	-427633	B	-0-		14968	3	2610	9	-0-
10	92876 X	16413	-0-	-76463	B	-0-		13907	3	2506	9	-0-
11	89880 X	14793	-0-	-75087	B	-0-		12640	3	2153	9	-0-
12	92876 X	14122	-0-	-78754	B	-0-		12133	3	1989	9	-0-
TOTAL GAS PROD:		304,609										TOTAL CONDENSATE PROD: 43,326

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280880	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	13605	PERF.13600	- 17002
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	0	57756	-0-	57756 B	257248	48182	3	9574	9	Y	8704	8704 1 -0-
02	0	54152	-0-	54152 B	311400	45201	3	8951	9	Y	8137	8137 1 -0-
03	0	48302	-0-	48302 B	359702	40372	3	7930	9	Y	7209	7209 1 -0-
04	0	39316	-0-	39316 B	399018	32928	3	6388	9	Y	5807	5807 1 -0-
05	0	29170	-0-	29170 B	428188	24414	3	4756	9	Y	4324	4324 1 -0-
06	0	33438	-0-	33438 B	461626	28404	3	5034	9	Y	4576	4576 1 -0-
07	0	29719	-0-	29719 B	491345	25382	3	4337	9	Y	3943	3943 1 -0-
08	0	31102	-0-	31102 B	522447	26937	3	4165	9	Y	3786	3786 1 -0-
09	548318 X	25871	-0-	-522447 B	-0-	22501	3	3370	9	Y	3064	3064 1 -0-
10	92566 X	22355	-0-	-70211 B	-0-	19439	3	2916	9	Y	2651	2651 1 -0-
11	89580 X	18628	-0-	-70952 B	-0-	16163	3	2465	9	Y	2241	2241 1 -0-
12	92566 X	17802	-0-	-74764 B	-0-	15437	3	2365	9	Y	2150	2150 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		407,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,592						

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	280881	COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL DEPTH	13543	PERF.13615	- 16642
01	0	66463	-0-	66463 B	283421	54931	3	11532	9	Y	10484	10484 1 -0-
02	0	54079	-0-	54079 B	337500	44882	3	9197	9	Y	8361	8361 1 -0-
03	0	45270	-0-	45270 B	382770	37886	3	7384	9	Y	6713	6713 1 -0-
04	0	33824	-0-	33824 B	416594	28529	3	5295	9	Y	4814	4814 1 -0-
05	0	21133	-0-	21133 B	437727	17738	3	3395	9	Y	3086	3086 1 -0-
06	0	27526	-0-	27526 B	465253	22732	3	4794	9	Y	4358	4358 1 -0-
07	0	21781	-0-	21781 B	487034	18226	3	3555	9	Y	3232	3232 1 -0-
08	0	17504	-0-	17504 B	504538	14723	3	2781	9	Y	2528	2528 1 -0-
09	517858 X	13320	-0-	-504538 B	-0-	11168	3	2152	9	Y	1956	1956 1 -0-
10	74555 X	10362	-0-	-64193 B	-0-	8609	3	1753	9	Y	1594	1594 1 -0-
11	72150 X	8766	-0-	-63384 B	-0-	7193	3	1573	9	Y	1430	1430 1 -0-
12	74555 X	4756	-0-	-69799 B	-0-	4020	3	736	9	Y	669	669 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		324,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,225						

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	280910	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	13635	PERF.13565	- 16342
01	0	108264	-0-	108264 B	454435	90892	3	17372	9	Y	15793	15793 1 -0-
02	0	100167	-0-	100167 B	554602	84172	3	15995	9	Y	14541	14541 1 -0-
03	0	102029	-0-	102029 B	656631	86202	3	15827	9	Y	14388	14388 1 -0-
04	0	87360	-0-	87360 B	743991	74053	3	13307	9	Y	12097	12097 1 -0-
05	0	68922	-0-	68922 B	812913	58387	3	10535	9	Y	9577	9577 1 -0-
06	0	67339	-0-	67339 B	880252	57776	3	9563	9	Y	8694	8694 1 -0-
07	0	65566	-0-	65566 B	945818	56627	3	8939	9	Y	8126	8126 1 -0-
08	0	58280	-0-	58280 B	1004098	50587	3	7693	9	Y	6994	6994 1 -0-
09	1053968 X	49870	-0-	-1004098 B	-0-	43435	3	6435	9	Y	5850	5850 1 -0-
10	94395 X	46298	-0-	-48097 B	-0-	40486	3	5812	9	Y	5284	5284 1 -0-
11	91350 X	41542	-0-	-49808 B	-0-	36408	3	5134	9	Y	4667	4667 1 -0-
12	94395 X	38399	-0-	-55996 B	-0-	33500	3	4899	9	Y	4454	4454 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		834,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		110,465						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

01	0	28127	-0-	28127	B	102392	22272	3	5855	9	Y	5323	5323	1		-0-
02	0	25373	-0-	25373	B	127765	20227	3	5146	9	Y	4678	4678	1		-0-
03	0	24477	-0-	24477	B	152242	19611	3	4866	9	Y	4424	4424	1		-0-
04	0	19693	-0-	19693	B	171935	15726	3	3967	9	Y	3606	3606	1		-0-
05	0	20083	-0-	20083	B	192018	16147	3	3936	9	Y	3578	3578	1		-0-
06	0	12036	-0-	12036	B	204054	9768	3	2268	9	Y	2062	2062	1		-0-
07	0	20185	-0-	20185	B	224239	16493	3	3692	9	Y	3356	3356	1		-0-
08	0	18251	-0-	18251	B	242490	14951	3	3300	9	Y	3000	3000	1		-0-
09	257086 X	14596	-0-	-242490	B	-0-	11883	3	2713	9	Y	2466	2466	1		-0-
10	23626 X	23626	-0-	-0-	B	-0-	19993	3	3633	9	Y	3303	3303	1		-0-
11	21943 X	21943	-0-	-0-	B	-0-	18826	3	3117	9	Y	2834	2834	1		-0-
*12	19731 X	19731	-0-	-0-	B	-0-	16780	3	2951	9	Y	2683	2683	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 248,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,313

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

04	0	74129	-0-	74129	B	74129	57703	3	16426	9	Y	14933	14933	1		-0-
05	0	97412	-0-	97412	B	171541	76354	3	21058	9	Y	19144	19144	1		-0-
06	0	90153	-0-	90153	B	261694	71308	3	18845	9	Y	17132	17132	1		-0-
07	0	89383	-0-	89383	B	351077	70970	3	18413	9	Y	16739	16739	1		-0-
08	0	97526	-0-	97526	B	448603	77879	3	19647	9	Y	17861	17861	1		-0-
09	558149 X	109546	-0-	-448603	B	-0-	89453	3	20093	9	Y	18266	18266	1		-0-
10	128071 X	128071	-0-	-0-	B	-0-	105863	3	22208	9	Y	20189	20189	1		-0-
11	121819 X	121819	-0-	-0-	B	-0-	101193	3	20626	9	Y	18751	18751	1		-0-
*12	114492 X	114492	-0-	-0-	B	-0-	94777	3	19715	9	Y	17923	17923	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 922,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,938

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13535 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13519 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A															
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
04	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982																
04	0	64475	-0-	64475	B	64475	48603	3	15872	9	Y	14429	14429	1	-0-	
05	0	100597	-0-	100597	B	165072	77024	3	23573	9	Y	21430	21430	1	-0-	
06	0	95465	-0-	95465	B	260537	73945	3	21520	9	Y	19564	19564	1	-0-	
07	0	95134	-0-	95134	B	355671	73824	3	21310	9	Y	19373	19373	1	-0-	
08	0	105462	-0-	105462	B	461133	82101	3	23361	9	Y	21237	21237	1	-0-	
09	580755	X	119622	-0-	-461133	B	-0-	95090	3	24532	9	Y	22302	22302	1	-0-
10	138127	X	138127	-0-	-0-	B	-0-	111147	3	26980	9	Y	24527	24527	1	-0-
11	138504	X	138504	-0-	-0-	B	-0-	112392	3	26112	9	Y	23738	23738	1	-0-
*12	116278	X	116278	-0-	-0-	B	-0-	94093	3	22185	9	Y	20168	20168	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 973,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,768

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A															
02	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
03	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
04	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
05	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-
12	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO	RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832																	
03		0	45682	-0-	45682	B	45682	34595	3	11087	9	Y	10079	10075	1	4 8	-0-
04		0	101313	-0-	101313	B	146995	78155	3	23158	9	Y	21053	21053	1		-0-
05		0	95610	-0-	95610	B	242605	74935	3	20675	9	Y	18795	18795	1		-0-
06		0	88657	-0-	88657	B	331262	70092	3	18565	9	Y	16877	16877	1		-0-
07		0	90502	-0-	90502	B	421764	71859	3	18643	9	Y	16948	16948	1		-0-
08		0	102394	-0-	102394	B	524158	82249	3	20145	9	Y	18314	18314	1		-0-
09		629437 X	105279	-0-	-524158	B	-0-	85373	3	19906	9	Y	18096	18096	1		-0-
10		118827 X	118827	-0-	-0-	B	-0-	96842	3	21985	9	Y	19986	19986	1		-0-
11		114375 X	114375	-0-	-0-	B	-0-	93571	3	20804	9	Y	18913	18913	1		-0-
*12		104489 X	104489	-0-	-0-	B	-0-	85836	3	18653	9	Y	16957	16957	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		967,128						TOTAL CONDENSATE PROD:		176,018							

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF. N/A																
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832																	
03		0	47891	-0-	47891	B	47891	36824	3	11067	9	Y	10061	10061	1		-0-
04		0	108055	-0-	108055	B	155946	84218	3	23837	9	Y	21670	21670	1		-0-
05		0	101622	-0-	101622	B	257568	79913	3	21709	9	Y	19735	19735	1		-0-
06		0	90825	-0-	90825	B	348393	71953	3	18872	9	Y	17156	17156	1		-0-
07		0	83783	-0-	83783	B	432176	66501	3	17282	9	Y	15711	15711	1		-0-
08		0	105369	-0-	105369	B	537545	84414	3	20955	9	Y	19050	19050	1		-0-
09		654901 X	117356	-0-	-537545	B	-0-	95025	3	22331	9	Y	20301	20301	1		-0-
10		133492 X	133492	-0-	-0-	B	-0-	108765	3	24727	9	Y	22479	22479	1		-0-
11		129852 X	129852	-0-	-0-	B	-0-	106282	3	23570	9	Y	21427	21427	1		-0-
*12		123554 X	123554	-0-	-0-	B	-0-	100973	3	22581	9	Y	20528	20528	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,041,799						TOTAL CONDENSATE PROD:		188,118							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*04		0	75070	-0-	75070 B	75070	58115	3	16955	9	Y	15414	15414	1	-0-
*05		0	98892	-0-	98892 B	173962	77684	3	21208	9	Y	19280	19280	1	-0-
*06		0	92279	-0-	92279 B	266241	73176	3	19103	9	Y	17366	17366	1	-0-
*07		0	91576	-0-	91576 B	357817	72969	3	18607	9	Y	16915	16915	1	-0-
*08		0	101612	-0-	101612 B	459429	81408	3	20204	9	Y	18367	18367	1	-0-
*09		577924 X	118495	-0-	-459429 B	-0-	97028	3	21467	9	Y	19515	19515	1	-0-
*10		137151 X	137151	-0-	-0- B	-0-	113467	3	23684	9	Y	21531	21531	1	-0-
*11		136605 X	136605	-0-	-0- B	-0-	113673	3	22932	9	Y	20847	20847	1	-0-
*12		131272 X	131272	-0-	-0- B	-0-	108924	3	22348	9	Y	20316	20316	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			982,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			169,551					

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	EOM BALANCE

01	5208 X	3820	-0-	-1388 B	-0-	209	1	2608	2	N	912	701	1	502
02	4640 X	3594	-0-	-1046 B	-0-	1003	9	190	1	N	812	703	1	611
03	4898 X	3719	-0-	-1179 B	-0-	893	9	165	1	N	806	893	1	524
04	4380 X	3924	-0-	-456 B	-0-	887	9	588	1	N	797	878	1	443
05	4495 X	3790	-0-	-705 B	-0-	877	9	620	1	N	809	884	1	368
06	3720 X	3112	-0-	-608 B	-0-	890	9	531	1	N	742	713	1	397
07	4061 X	3422	-0-	-639 B	-0-	816	9	580	1	N	773	854	1	316
08	4061 X	3548	-0-	-513 B	-0-	850	9	624	1	N	735	706	1	345
09	3930 X	3133	-0-	-797 B	-0-	809	9	568	1	N	724	718	1	351
10	3782 X	3124	-0-	-658 B	-0-	796	9	581	1	N	722	712	1	361
11	3420 X	2858	-0-	-562 B	-0-	794	9	561	1	N	687	729	1	319
12	3534 X	2887	-0-	-647 B	-0-	756	9	595	1	N	716	736	1	299
						788	9							
TOTAL GAS PROD:			40,931				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,235				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8587 X	7186	-0-	-1401 B	-0-	299	1	5898	2	N	899	885	1	430
						989	9							
02	7975 X	6624	-0-	-1351 B	-0-	277	1	5477	2	N	791	710	1	511
						870	9							
03	8525 X	6284	-0-	-2241 B	-0-	257	1	5227	2	N	727	707	1	531
						800	9							
04	8234 X	8234	-0-	-0- B	-0-	1224	1	5763	2	N	1134	1416	1	249
						1247	9							
05	8496 X	8496	-0-	-0- B	-0-	1214	1	5889	2	N	1266	1051	1	464
						1393	9							
06	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	1088	1	5021	2	N	1218	1236	1	446
						1340	9							
07	8494 X	7414	-0-	-1080 B	-0-	1126	1	5229	2	N	963	1078	1	331
						1059	9							
08	8494 X	7272	-0-	-1222 B	-0-	1188	1	5285	2	N	726	850	1	207
						799	9							
09	8220 X	7114	-0-	-1106 B	-0-	1213	1	5119	2	N	711	701	1	217
						782	9							
10	8494 X	7234	-0-	-1260 B	-0-	1267	1	5200	2	N	697	699	1	215
						767	9							
11	7440 X	6828	-0-	-612 B	-0-	1281	1	4822	2	N	659	710	1	164
						725	9							
12	7409 X	6358	-0-	-1051 B	-0-	1273	1	4346	2	N	672	542	1	294
						739	9							

TOTAL GAS PROD: 86,493

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,463

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
01	4898 X	3858	-0-	-1040 B	-0-	605	1	2545	2	Y	644	666	1	542
						708	9							
02	4582 X	3338	-0-	-1244 B	-0-	602	1	2015	2	Y	655	624	1	573
						721	9							
03	4929 X	2607	-0-	-2322 B	-0-	368	1	1336	2	Y	821	772	1	622
						903	9							
04	4770 X	3875	-0-	-895 B	-0-	730	1	2358	2	Y	715	836	1	501
						787	9							
05	4929 X	4605	-0-	-324 B	-0-	993	1	2839	2	Y	703	691	1	513
						773	9							
06	4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	942	1	2402	2	Y	692	689	1	516
						761	9							
07	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	1018	1	2668	2	Y	648	848	1	316
						713	9							
08	4619 X	4210	-0-	-409 B	-0-	1035	1	2529	2	Y	587	573	1	330
						646	9							
09	4470 X	4150	-0-	-320 B	-0-	1004	1	2493	2	Y	594	676	1	248
						653	9							
10	4619 X	4254	-0-	-365 B	-0-	1051	1	2474	2	Y	663	609	1	302
						729	9							
11	4260 X	3378	-0-	-882 B	-0-	937	1	1771	2	Y	609	524	1	387
						670	9							
12	4402 X	3240	-0-	-1162 B	-0-	1145	1	1361	2	Y	667	649	1	405
						734	9							

TOTAL GAS PROD: 46,019

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,998

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
JANAK		WELL #:		1H	RRCID -> 271124	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12722	PERF.13080	- 17682							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	2607	-0-	-2880 B	-0-	715 1	1378 2	N	467	537 1					221	
						514 9										
02	5133 X	3215	-0-	-1918 B	-0-	783 1	1891 2	N	492	496 1					217	
						541 9										
03	5487 X	2693	-0-	-2794 B	-0-	870 1	1303 2	N	473	332 1					358	
						520 9										
04	3810 X	2233	-0-	-1577 B	-0-	812 1	1018 2	N	366	347 1					377	
						403 9										
05	3441 X	2675	-0-	-766 B	-0-	570 1	1633 2	N	429	469 1	1 8				336	
						472 9										
06	3330 X	1551	-0-	-1779 B	-0-	381 1	826 2	N	313	350 1					299	
						344 9										
07	3441 X	1652	-0-	-1789 B	-0-	398 1	883 2	N	337	176 1					460	
						371 9										
08	2697 X	1355	-0-	-1342 B	-0-	349 1	677 2	N	299	512 1					247	
						329 9										
09	2580 X	1104	-0-	-1476 B	-0-	305 1	439 2	N	327	171 1					403	
						360 9										
10	2666 X	1097	-0-	-1569 B	-0-	319 1	450 2	N	298	363 1					338	
						328 9										
11	1590 X	1139	-0-	-451 B	-0-	334 1	497 2	N	280	367 1					251	
						308 9										
12	1643 X	1316	-0-	-327 B	-0-	392 1	627 2	N	270	187 1					334	
						297 9										
TOTAL GAS PROD:		22,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,351										

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271347	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 12534	PERF.12846	- 17170							
01	4743 X	4361	-0-	-382 B	-0-	734 1	3088 2	Y	490	479 1					383	
						539 9										
02	4437 X	3453	-0-	-984 B	-0-	684 1	2290 2	Y	435	430 1					388	
						479 9										
03	5115 X	4260	-0-	-855 B	-0-	747 1	2707 2	Y	733	625 1					496	
						806 9										
04	4950 X	4337	-0-	-613 B	-0-	831 1	2684 2	Y	747	783 1					460	
						822 9										
05	5115 X	3556	-0-	-1559 B	-0-	707 1	2022 2	Y	752	701 1					511	
						827 9										
06	4230 X	2882	-0-	-1348 B	-0-	580 1	1480 2	Y	747	726 1					532	
						822 9										
07	4495 X	2914	-0-	-1581 B	-0-	589 1	1544 2	Y	710	914 1					328	
						781 9										
08	4495 X	2569	-0-	-1926 B	-0-	536 1	1311 2	Y	656	632 1					352	
						722 9										
09	4350 X	2960	-0-	-1390 B	-0-	644 1	1599 2	Y	652	744 1					260	
						717 9										
10	3565 X	2793	-0-	-772 B	-0-	602 1	1415 2	Y	705	653 1					312	
						776 9										
11	2880 X	2053	-0-	-827 B	-0-	470 1	888 2	Y	632	550 1					394	
						695 9										
12	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-0-			Y	582	608 1					368	
TOTAL GAS PROD:		36,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,841										

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271613	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 12631	PERF.13105 - 16908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11300 X	11300	-0-	-0- B	-0-	187 1	9904 2	Y 1099	1137 1	208
						1209 9				
02	9541 X	6447	-0-	-3094 B	-0-	142 1	5269 2	Y 942	1007 1	143
						1036 9				
03	10199 X	7924	-0-	-2275 B	-0-	187 1	6515 2	Y 1111	1016 1	238
						1222 9				
04	10950 X	7317	-0-	-3633 B	-0-	1004 1	5231 2	Y 984	992 1	230
						1082 9				
05	11315 X	8219	-0-	-3096 B	-0-	1208 1	5886 2	Y 1023	1005 1	248
						1125 9				
06	10950 X	7079	-0-	-3871 B	-0-	1075 1	4967 2	Y 943	936 1	255
						1037 9				
07	7936 X	7177	-0-	-759 B	-0-	1090 1	5057 2	Y 936	936 1	255
						1030 9				
08	8215 X	7223	-0-	-992 B	-0-	1143 1	5099 2	Y 892	1003 1	144
						981 9				
09	7950 X	6894	-0-	-1056 B	-0-	1136 1	4756 2	Y 911	864 1	191
						1002 9				
10	8215 X	7279	-0-	-936 B	-0-	1228 1	5015 2	Y 942	987 1	146
						1036 9				
11	7080 X	6420	-0-	-660 B	-0-	1152 1	4281 2	Y 897	846 1	197
						987 9				
12	7223 X	5595	-0-	-1628 B	-0-	1068 1	3589 2	Y 853	817 1	233
						938 9				
TOTAL GAS PROD:		88,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,533				

RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271614	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 12609	PERF.13103 - 17376		
01	6293 X	5219	-0-	-1074 B	-0-	129 1	3967 2	Y 1021	1052 1	185
						1123 9				
02	8062 X	3731	-0-	-4331 B	-0-	111 1	2664 2	Y 869	930 1	124
						956 9				
03	8618 X	3540	-0-	-5078 B	-0-	108 1	2605 2	Y 752	715 1	161
						827 9				
04	8340 X	5295	-0-	-3045 B	-0-	717 1	3621 2	Y 870	843 1	188
						957 9				
05	7347 X	5476	-0-	-1871 B	-0-	778 1	3655 2	Y 948	917 1	219
						1043 9				
06	5040 X	4993	-0-	-47 B	-0-	735 1	3282 2	Y 887	874 1	232
						976 9				
07	5487 X	5066	-0-	-421 B	-0-	749 1	3378 2	Y 854	856 1	230
						939 9				
08	5487 X	4978	-0-	-509 B	-0-	767 1	3317 2	Y 813	914 1	129
						894 9				
09	5310 X	4920	-0-	-390 B	-0-	790 1	3216 2	Y 831	789 1	171
						914 9				
10	5738 X	5738	-0-	-0- B	-0-	954 1	3836 2	Y 862	904 1	129
						948 9				
11	4980 X	4921	-0-	-59 B	-0-	865 1	3152 2	Y 822	776 1	175
						904 9				
12	5084 X	4905	-0-	-179 B	-0-	927 1	3095 2	Y 803	765 1	213
						883 9				
TOTAL GAS PROD:		58,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,332				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
GERDES UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271792	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 12747	PERF.12807 - 17409				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183 X	8497	-0-	-3686 B	-0-	398 1	6578 2	N	1383	1068 1		730
						1521 9						
02	11397 X	9177	-0-	-2220 B	-0-	385 1	7421 2	N	1246	1607 1		369
						1371 9						
03	11532 X	7834	-0-	-3698 B	-0-	347 1	6172 2	N	1195	1048 1		516
						1315 9						
04	10620 X	9855	-0-	-765 B	-0-	1517 1	6950 2	N	1262	1079 1		699
						1388 9						
05	9802 X	9802	-0-	-0- B	-0-	1517 1	6992 2	N	1175	1386 1		488
						1293 9						
06	9480 X	8617	-0-	-863 B	-0-	1380 1	6038 2	N	1090	1245 1		333
						1199 9						
07	10199 X	8942	-0-	-1257 B	-0-	1423 1	6262 2	N	1143	1054 1		422
						1257 9						
08	10199 X	8587	-0-	-1612 B	-0-	1417 1	5942 2	N	1116	1061 1		477
						1228 9						
09	9870 X	8837	-0-	-1033 B	-0-	1534 1	6170 2	N	1030	1059 1		448
						1133 9						
10	9796 X	8873	-0-	-923 B	-0-	1571 1	6132 2	N	1064	1231 1		281
						1170 9						
11	8640 X	8487	-0-	-153 B	-0-	1604 1	5766 2	N	1015	704 1		592
						1117 9						
12	9145 X	8234	-0-	-911 B	-0-	1654 1	5402 2	N	1071	1065 1		598
						1178 9						
TOTAL GAS PROD:		105,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,790						

GERDES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272177	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12592	PERF.13025 - 17105				
01	4371 X	3327	-0-	-1044 B	-0-	112 1	2235 2	N	891	903 1		370
						980 9						
02	3857 X	3560	-0-	-297 B	-0-	110 1	2566 2	N	804	541 1		633
						884 9						
03	4123 X	3701	-0-	-422 B	-0-	105 1	2730 2	N	787	1052 1		368
						866 9						
04	3990 X	3826	-0-	-164 B	-0-	576 1	2846 2	N	367	532 1		203
						404 9						
05	3813 X	3311	-0-	-502 B	-0-	541 1	2354 2	N	378	304 1		277
						416 9						
06	3690 X	2343	-0-	-1347 B	-0-	419 1	1657 2	N	243	180 1		340
						267 9						
07	3968 X	2627	-0-	-1341 B	-0-	419 1	1650 2	N	507	532 1		315
						558 9						
08	3968 X	2731	-0-	-1237 B	-0-	432 1	1635 2	N	604	697 1		222
						664 9						
09	3840 X	2505	-0-	-1335 B	-0-	399 1	1407 2	N	635	527 1		330
						699 9						
10	3317 X	2066	-0-	-1251 B	-0-	319 1	999 2	N	680	705 1		305
						748 9						
11	2640 X	1854	-0-	-786 B	-0-	289 1	805 2	N	691	552 1		444
						760 9						
*12	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	659 1	2084 2	N	671	715 1		400
						738 9						
TOTAL GAS PROD:		35,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,258						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
KAISER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.13240 - 18201	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10137 X	6698	-0-	-3439 B	-0-	363 1	977 9	5358 2	Y	888	910 1	144
02	8207 X	5973	-0-	-2234 B	-0-	324 1	864 9	4785 2	Y	785	777 1	152
03	8091 X	7879	-0-	-212 B	-0-	433 1	736 9	6710 2	Y	669	736 1	85
04	8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	401 1	827 9	7614 2	Y	752	721 1	116
05	10643 X	10643	-0-	-0- B	-0-	2000 1	806 9	7837 2	Y	733	680 1	169
06	10432 X	10432	-0-	-0- B	-0-	2007 1	704 9	7721 2	Y	640	597 1	212
07	10270 X	10270	-0-	-0- B	-0-	2046 1	678 9	7546 2	Y	616	662 1	166
08	10633 X	10096	-0-	-537 B	-0-	2097 1	652 9	7347 2	Y	593	655 1	104
09	10440 X	9520	-0-	-920 B	-0-	2074 1	617 9	6829 2	Y	561	552 1	113
10	10788 X	9501	-0-	-1287 B	-0-	2136 1	614 9	6751 2	Y	558	523 1	148
11	10440 X	8840	-0-	-1600 B	-0-	2055 1	581 9	6204 2	Y	528	599 1	77
12	10261 X	9417	-0-	-844 B	-0-	2287 1	614 9	6516 2	Y	558	501 1	134
TOTAL GAS PROD:		108,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,881						

FIELDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.13065 - 16358	
01	11780 X	9043	-0-	-2737 B	-0-	472 1	1044 9	7527 2	Y	949	975 1	166
02	10498 X	8402	-0-	-2096 B	-0-	466 1	920 9	7016 2	Y	836	828 1	174
03	10757 X	8283	-0-	-2474 B	-0-	444 1	811 9	7028 2	Y	737	806 1	105
04	10773 X	10773	-0-	-0- B	-0-	475 1	898 9	9400 2	Y	816	782 1	139
05	9889 X	8317	-0-	-1572 B	-0-	1510 1	877 9	5930 2	Y	797	738 1	198
06	8760 X	7690	-0-	-1070 B	-0-	1426 1	766 9	5498 2	Y	696	648 1	246
07	11129 X	7625	-0-	-3504 B	-0-	1468 1	734 9	5423 2	Y	667	716 1	197
08	11129 X	7601	-0-	-3528 B	-0-	1527 1	713 9	5361 2	Y	648	714 1	131
09	10770 X	7050	-0-	-3720 B	-0-	1491 1	666 9	4893 2	Y	605	596 1	140
10	8308 X	6708	-0-	-1600 B	-0-	1450 1	671 9	4587 2	Y	610	569 1	181
11	7680 X	6446	-0-	-1234 B	-0-	1450 1	618 9	4378 2	Y	562	641 1	102
12	7626 X	3162	-0-	-4464 B	-0-	689 1	667 9	1806 2	Y	606	543 1	165
TOTAL GAS PROD:		91,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,529						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
MACHICEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272419	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 13085	PERF.13421	- 17982						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10075 X	7263	-0-	-2812 B	-0-	929 1	5628 2	N	642	681 1					339
02	8816 X	7292	-0-	-1524 B	-0-	706 9	5627 2	N	696	879 1					156
03	9114 X	7202	-0-	-1912 B	-0-	899 1	5531 2	N	645	537 1					264
04	8400 X	6587	-0-	-1813 B	-0-	766 9	5038 2	N	563	667 1					160
05	7874 X	5404	-0-	-2470 B	-0-	961 1	3920 2	N	512	354 1					318
06	7530 X	5463	-0-	-2067 B	-0-	710 9	4041 2	N	532	367 1					483
07	7781 X	5527	-0-	-2254 B	-0-	930 1	3951 2	N	559	705 1					337
08	7192 X	5367	-0-	-1825 B	-0-	619 9	3859 2	N	497	493 1					341
09	6600 X	4996	-0-	-1604 B	-0-	921 1	3562 2	N	458	358 1					441
10	5642 X	4747	-0-	-895 B	-0-	563 9	3385 2	N	443	719 1					165
11	5460 X	5134	-0-	-326 B	-0-	837 1	3794 2	N	486	361 1					290
12	5518 X	4325	-0-	-1193 B	-0-	585 9	2888 2	N	476	540 1					226
						913 1									
						524 9									
TOTAL GAS PROD:		69,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,509									

FIELDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272432	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 13116	PERF.13083	- 17444						
01	9021 X	6841	-0-	-2180 B	-0-	364 1	5645 2	Y	756	777 1					130
02	7975 X	6130	-0-	-1845 B	-0-	832 9	5038 2	Y	687	676 1					141
03	8029 X	6201	-0-	-1828 B	-0-	336 1	5107 2	Y	693	741 1					93
04	7230 X	6642	-0-	-588 B	-0-	756 9	5631 2	Y	652	635 1					110
05	7319 X	7319	-0-	-0- B	-0-	762 9	5280 2	Y	631	587 1					154
06	6731 X	6731	-0-	-0- B	-0-	294 1	4849 2	Y	566	525 1					195
07	6851 X	6809	-0-	-42 B	-0-	717 9	4887 2	Y	541	581 1					155
08	7316 X	6539	-0-	-777 B	-0-	1345 1	4622 2	Y	544	595 1					104
09	7080 X	5832	-0-	-1248 B	-0-	623 9	4075 2	Y	475	472 1					107
10	7316 X	5838	-0-	-1478 B	-0-	1327 1	4008 2	Y	511	473 1					145
11	6720 X	5223	-0-	-1497 B	-0-	595 9	3536 2	Y	469	533 1					81
12	6820 X	2320	-0-	-4500 B	-0-	1319 1	1311 2	Y	465	421 1					125
						523 9									
						1268 1									
						562 9									
						1171 1									
						516 9									
						497 1									
						512 9									
TOTAL GAS PROD:		72,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,990									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
KAISER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272596		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21266 X	15030	-0-	-6236 B	-0-	841	1	12497	2	Y	1538	1506	1	297
						1692	9							
02	19517 X	13019	-0-	-6498 B	-0-	764	1	10812	2	Y	1312	1422	1	187
						1443	9							
03	19189 X	12116	-0-	-7073 B	-0-	803	1	9760	2	Y	1412	1318	1	281
						1553	9							
04	17100 X	10882	-0-	-6218 B	-0-	745	1	8817	2	Y	1200	1241	1	240
						1320	9							
05	16709 X	11791	-0-	-4918 B	-0-	2125	1	8478	2	Y	1080	1147	1	173
						1188	9							
06	14550 X	12077	-0-	-2473 B	-0-	2218	1	8695	2	Y	1058	1014	1	217
						1164	9							
07	13919 X	12139	-0-	-1780 B	-0-	2315	1	8692	2	Y	1029	1003	1	243
						1132	9							
08	12121 X	11342	-0-	-779 B	-0-	2251	1	8021	2	Y	973	959	1	257
						1070	9							
09	12090 X	10386	-0-	-1704 B	-0-	2164	1	7239	2	Y	894	957	1	194
						983	9							
10	12493 X	9116	-0-	-3377 B	-0-	1930	1	6206	2	Y	891	852	1	233
						980	9							
11	12090 X	9866	-0-	-2224 B	-0-	2174	1	6683	2	Y	917	952	1	198
						1009	9							
12	12152 X	9636	-0-	-2516 B	-0-	2206	1	6429	2	Y	910	851	1	257
						1001	9							
TOTAL GAS PROD:		137,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,214								

JANAK		WELL #: 5H		RRCID -> 272780		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13113 X	11310	-0-	-1803 B	-0-	669	1	9180	2	Y	1328	1305	1	259
						1461	9							
02	12267 X	10673	-0-	-1594 B	-0-	648	1	8756	2	Y	1154	1248	1	165
						1269	9							
03	12183 X	10028	-0-	-2155 B	-0-	681	1	8070	2	Y	1161	1094	1	232
						1277	9							
04	11790 X	8082	-0-	-3708 B	-0-	557	1	6460	2	Y	968	1007	1	193
						1065	9							
05	12183 X	8507	-0-	-3676 B	-0-	1489	1	5941	2	Y	979	1020	1	152
						1077	9							
06	11040 X	9650	-0-	-1390 B	-0-	1755	1	6879	2	Y	924	889	1	187
						1016	9							
07	11408 X	9874	-0-	-1534 B	-0-	1879	1	7050	2	Y	859	845	1	201
						945	9							
08	10013 X	9353	-0-	-660 B	-0-	1857	1	6605	2	Y	810	800	1	211
						891	9							
09	9660 X	9041	-0-	-619 B	-0-	1879	1	6280	2	Y	802	845	1	168
						882	9							
10	9982 X	8636	-0-	-1346 B	-0-	1852	1	5944	2	Y	764	734	1	198
						840	9							
11	9660 X	7874	-0-	-1786 B	-0-	1750	1	5373	2	Y	683	731	1	150
						751	9							
*12	10842 X	10842	-0-	-0- B	-0-	2567	1	7521	2	Y	685	644	1	191
						754	9							
TOTAL GAS PROD:		113,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,117								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
JANAK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273210	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	12713	PERF.13167	- 19088
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15190 X	11867	-0-	-3323 B	-0-	672 1	9884 2	Y	1192	1181 1		227
						1311 9						
02	14210 X	10814	-0-	-3396 B	-0-	598 1	9031 2	Y	1077	1160 1		144
						1185 9						
03	15190 X	10581	-0-	-4609 B	-0-	705 1	8717 2	Y	1054	994 1		204
						1159 9						
04	14190 X	9597	-0-	-4593 B	-0-	646 1	7985 2	Y	878	913 1		169
						966 9						
05	13919 X	11892	-0-	-2027 B	-0-	2168 1	8711 2	Y	921	954 1		136
						1013 9						
06	11490 X	11213	-0-	-277 B	-0-	2077 1	8201 2	Y	850	819 1		167
						935 9						
07	11563 X	11050	-0-	-513 B	-0-	2112 1	7993 2	Y	859	833 1		193
						945 9						
08	11904 X	11023	-0-	-881 B	-0-	2199 1	7894 2	Y	845	825 1		213
						930 9						
09	11520 X	10491	-0-	-1029 B	-0-	2206 1	7440 2	Y	768	823 1		158
						845 9						
10	11904 X	10053	-0-	-1851 B	-0-	2176 1	7054 2	Y	748	716 1		190
						823 9						
11	11220 X	9387	-0-	-1833 B	-0-	2110 1	6540 2	Y	670	717 1		143
						737 9						
12	11036 X	10020	-0-	-1016 B	-0-	2345 1	6894 2	Y	710	660 1		193
						781 9						
TOTAL GAS PROD:		127,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,572						

JANAK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273528	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	12705	PERF.13336	- 19497
01	17050 X	11760	-0-	-5290 B	-0-	651 1	9491 2	Y	1471	1456 1		281
						1618 9						
02	14123 X	10368	-0-	-3755 B	-0-	617 1	8512 2	Y	1126	1250 1		157
						1239 9						
03	13826 X	11713	-0-	-2113 B	-0-	614 1	9849 2	Y	1136	1072 1		221
						1250 9						
04	12420 X	11105	-0-	-1315 B	-0-	794 1	8983 2	Y	1207	1203 1		225
						1328 9						
05	12493 X	12201	-0-	-292 B	-0-	2181 1	8700 2	Y	1200	1246 1		179
						1320 9						
06	11380 X	11380	-0-	-0- B	-0-	2077 1	8140 2	Y	1057	1027 1		209
						1163 9						
07	11718 X	11181	-0-	-537 B	-0-	2115 1	7937 2	Y	1026	1003 1		232
						1129 9						
08	12214 X	10791	-0-	-1423 B	-0-	2132 1	7591 2	Y	971	958 1		245
						1068 9						
09	11820 X	10063	-0-	-1757 B	-0-	2088 1	6979 2	Y	905	966 1		184
						996 9						
10	12214 X	9448	-0-	-2766 B	-0-	2010 1	6451 2	Y	897	857 1		224
						987 9						
11	11370 X	9041	-0-	-2329 B	-0-	1991 1	6120 2	Y	845	895 1		174
						930 9						
12	11191 X	10388	-0-	-803 B	-0-	2410 1	7018 2	Y	873	814 1		233
						960 9						
TOTAL GAS PROD:		129,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,714						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
LANGLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273529	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	13171	PERF.14096 - 19975		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17825 X	13806	-0-	-4019 B	-0-	945 1	11805 2	N	960	908 1			312
						1056 9							
02	15892 X	12554	-0-	-3338 B	-0-	899 1	10698 2	N	870	723 1			459
						957 9							
03	15655 X	13122	-0-	-2533 B	-0-	957 1	11204 2	N	874	1041 1			292
						961 9							
04	15150 X	12425	-0-	-2725 B	-0-	926 1	10569 2	N	845	864 1			273
						930 9							
05	14756 X	11439	-0-	-3317 B	-0-	934 1	9695 2	N	736	722 1			287
						810 9							
06	13350 X	11451	-0-	-1899 B	-0-	918 1	9760 2	N	703	711 1			279
						773 9							
07	13423 X	11899	-0-	-1524 B	-0-	961 1	10201 2	N	670	722 1			227
						737 9							
08	13113 X	11507	-0-	-1606 B	-0-	958 1	9838 2	N	646	539 1			334
						711 9							
09	12420 X	10661	-0-	-1759 B	-0-	930 1	9050 2	N	619	674 1			279
						681 9							
10	11904 X	10683	-0-	-1221 B	-0-	958 1	9055 2	N	609	704 1			184
						670 9							
11	11520 X	9898	-0-	-1622 B	-0-	917 1	8307 2	N	613	535 1			262
						674 9							
12	11904 X	9684	-0-	-2220 B	-0-	942 1	8084 2	N	598	547 1			313
						658 9							
TOTAL GAS PROD:		139,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,743							

POTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274460	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	13106	PERF.13448 - 18793		
01	24924 X	16909	-0-	-8015 B	-0-	837 1	14166 2	N	1733	1720 1			406
						1906 9							
02	22649 X	14818	-0-	-7831 B	-0-	783 1	12363 2	N	1520	1425 1			501
						1672 9							
03	24056 X	15130	-0-	-8926 B	-0-	837 1	12666 2	N	1479	1751 1			229
						1627 9							
04	19230 X	12057	-0-	-7173 B	-0-	262 1	10286 2	N	1372	1080 1			521
						1509 9							
05	18972 X	14215	-0-	-4757 B	-0-	427 1	12095 2	N	1539	1764 1			296
						1693 9							
06	16350 X	13907	-0-	-2443 B	-0-	798 1	11635 2	N	1340	1259 1			377
						1474 9							
07	16029 X	16029	-0-	-0- B	-0-	908 1	13605 2	N	1378	1424 1			331
						1516 9							
08	15128 X	14382	-0-	-746 B	-0-	888 1	11999 2	N	1359	1262 1			428
						1495 9							
09	13920 X	12911	-0-	-1009 B	-0-	635 1	10877 2	N	1272	1228 1			472
						1399 9							
10	16027 X	12443	-0-	-3584 B	-0-	550 1	10581 2	N	1193	1239 1			426
						1312 9							
11	15510 X	11870	-0-	-3640 B	-0-	877 1	9691 2	N	1184	1087 1			523
						1302 9							
12	16027 X	11585	-0-	-4442 B	-0-	896 1	9406 2	N	1166	1250 1			439
						1283 9							
TOTAL GAS PROD:		166,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,535							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
KAISER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274666	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 13329	PERF.13253 - 20196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18073 X	13094	-0-	-4979 B	-0-	732 1	10877 2	Y	1350	1344 1		257
						1485 9						
02	15950 X	11803	-0-	-4147 B	-0-	680 1	9793 2	Y	1209	1304 1		162
						1330 9						
03	16089 X	11372	-0-	-4717 B	-0-	762 1	9233 2	Y	1252	1174 1		240
						1377 9						
04	14490 X	10396	-0-	-4094 B	-0-	708 1	8443 2	Y	1132	1158 1		214
						1245 9						
05	14415 X	11248	-0-	-3167 B	-0-	2013 1	8036 2	Y	1090	1141 1		163
						1199 9						
06	12660 X	9323	-0-	-3337 B	-0-	1673 1	6559 2	Y	992	958 1		197
						1091 9						
07	12617 X	9271	-0-	-3346 B	-0-	1735 1	6516 2	Y	927	913 1		211
						1020 9						
08	11377 X	8569	-0-	-2808 B	-0-	1658 1	5909 2	Y	911	893 1		229
						1002 9						
09	10890 X	7234	-0-	-3656 B	-0-	1469 1	4911 2	Y	776	844 1		161
						854 9						
10	11253 X	10441	-0-	-812 B	-0-	2266 1	7343 2	Y	756	727 1		190
						832 9						
11	9330 X	8519	-0-	-811 B	-0-	1875 1	5764 2	Y	800	828 1		162
						880 9						
12	9269 X	8505	-0-	-764 B	-0-	1939 1	5651 2	Y	832	772 1		222
						915 9						

TOTAL GAS PROD: 119,775

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,027

FIELDS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274668	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 12828	PERF.13321 - 16682				
01	10106 X	7883	-0-	-2223 B	-0-	1538 1	5287 2	Y	962	969 1		176
						1058 9						
02	9454 X	7010	-0-	-2444 B	-0-	1351 1	4744 2	Y	832	702 1		306
						915 9						
03	9300 X	7231	-0-	-2069 B	-0-	1463 1	4826 2	Y	856	984 1		178
						942 9						
04	9000 X	6516	-0-	-2484 B	-0-	1404 1	4384 2	Y	662	709 1		131
						728 9						
05	8834 X	8834	-0-	-0- B	-0-	1473 1	6384 2	Y	888	708 1		311
						977 9						
06	7620 X	6851	-0-	-769 B	-0-	1384 1	4653 2	Y	740	717 1		334
						814 9						
07	7502 X	5787	-0-	-1715 B	-0-	1388 1	3588 2	Y	737	853 1		218
						811 9						
08	8835 X	5699	-0-	-3136 B	-0-	1418 1	3513 2	Y	698	707 1		209
						768 9						
09	8550 X	5224	-0-	-3326 B	-0-	1391 1	3165 2	Y	607	716 1		100
						668 9						
10	8835 X	4179	-0-	-4656 B	-0-	720 1	2774 2	Y	623	579 1		144
						685 9						
11	6840 X	4768	-0-	-2072 B	-0-	679 1	3433 2	Y	596	421 1		319
						656 9						
12	5797 X	4332	-0-	-1465 B	-0-	643 1	3048 2	Y	583	680 1		222
						641 9						

TOTAL GAS PROD: 74,314

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,784

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.13327	- 17481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		9703 X	6633	-0-	-3070 B	-0-	1181 1	4058 2	Y	1267	1280 1	222
							1394 9					
02		9077 X	6395	-0-	-2682 B	-0-	1145 1	4021 2	Y	1117	937 1	402
							1229 9					
03		8432 X	6435	-0-	-1997 B	-0-	1204 1	3975 2	Y	1142	1314 1	230
							1256 9					
04		8160 X	4966	-0-	-3194 B	-0-	993 1	3101 2	Y	793	869 1	154
							872 9					
05		7827 X	7827	-0-	-0- B	-0-	1224 1	5295 2	Y	1189	938 1	405
							1308 9					
06		6917 X	6917	-0-	-0- B	-0-	1333 1	4483 2	Y	1001	963 1	443
							1101 9					
07		6851 X	6032	-0-	-819 B	-0-	1373 1	3548 2	Y	1010	1162 1	291
							1111 9					
08		7812 X	5971	-0-	-1841 B	-0-	1414 1	3502 2	Y	959	969 1	281
							1055 9					
09		7560 X	5366	-0-	-2194 B	-0-	1355 1	3083 2	Y	844	992 1	133
							928 9					
10		7812 X	4292	-0-	-3520 B	-0-	694 1	2673 2	Y	841	784 1	190
							925 9					
11		6930 X	4450	-0-	-2480 B	-0-	585 1	2960 2	Y	823	579 1	434
							905 9					
12		6045 X	4294	-0-	-1751 B	-0-	596 1	2821 2	Y	797	932 1	299
							877 9					
TOTAL GAS PROD:			69,578	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,783					

ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.17911	- 18862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4619 X	3874	-0-	-745 B	-0-	830 1	2827 2	Y	197	200 1	34
							217 9					
02		3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	839 1	2918 2	Y	174	147 1	61
							191 9					
03		4216 X	3998	-0-	-218 B	-0-	898 1	2916 2	Y	167	196 1	32
							184 9					
04		4080 X	3547	-0-	-533 B	-0-	843 1	2595 2	Y	99	113 1	18
							109 9					
05		4216 X	2871	-0-	-1345 B	-0-	512 1	2185 2	Y	158	124 1	52
							174 9					
06		4080 X	2598	-0-	-1482 B	-0-	583 1	1930 2	Y	77	89 1	40
							85 9					
07		4216 X	2345	-0-	-1871 B	-0-	643 1	1629 2	Y	66	87 1	19
							73 9					
08		3999 X	1935	-0-	-2064 B	-0-	546 1	1330 2	Y	54	59 1	14
							59 9					
09		3540 X	1870	-0-	-1670 B	-0-	554 1	1259 2	Y	52	61 1	5
							57 9					
10		2883 X	1574	-0-	-1309 B	-0-	315 1	1211 2	Y	44	42 1	7
							48 9					
11		2610 X	2166	-0-	-444 B	-0-	336 1	1695 2	Y	123	76 1	54
							135 9					
*12		2751 X	2751	-0-	-0- B	-0-	448 1	2123 2	Y	164	167 1	51
							180 9					
TOTAL GAS PROD:			33,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,375					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12749	- 16750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		12803 X	8129	-0-	-4674 B	-0-	147 1	5841 2	Y	1946	2257 1	591
							2141 9					
02		10817 X	7183	-0-	-3634 B	-0-	133 1	5198 2	Y	1684	1487 1	788
							1852 9					
03		10230 X	8431	-0-	-1799 B	-0-	162 1	6076 2	Y	1994	1924 1	858
							2193 9					
04		9330 X	8778	-0-	-552 B	-0-	1086 1	5847 2	Y	1677	1618 1	917
							1845 9					
05		8818 X	8818	-0-	-0- B	-0-	1335 1	5533 2	Y	1773	1628 1	1062
							1950 9					
06		8160 X	7046	-0-	-1114 B	-0-	1139 1	4459 2	Y	1316	1468 1	910
							1448 9					
07		9083 X	8925	-0-	-158 B	-0-	1420 1	5782 2	Y	1566	1469 1	1007
							1723 9					
08		9083 X	7841	-0-	-1242 B	-0-	1305 1	4984 2	Y	1411	1567 1	851
							1552 9					
09		8790 X	7138	-0-	-1652 B	-0-	1254 1	4446 2	Y	1307	1399 1	759
							1438 9					
10		8928 X	7153	-0-	-1775 B	-0-	1263 1	4398 2	Y	1356	1458 1	657
							1492 9					
11		8640 X	6743	-0-	-1897 B	-0-	1279 1	4149 2	Y	1195	1017 1	835
							1315 9					
12		8928 X	7052	-0-	-1876 B	-0-	1415 1	4176 2	Y	1328	1379 1	784
							1461 9					

TOTAL GAS PROD: 93,237

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,553

GERDES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12529	PERF.12954	- 17339
01		15097 X	9859	-0-	-5238 B	-0-	222 1	7645 2	Y	1811	2067 1	430
							1992 9					
02		12470 X	9432	-0-	-3038 B	-0-	202 1	7523 2	Y	1552	1688 1	294
							1707 9					
03		13330 X	8975	-0-	-4355 B	-0-	226 1	6969 2	Y	1618	1551 1	361
							1780 9					
04		10770 X	10460	-0-	-310 B	-0-	1414 1	7400 2	Y	1496	1487 1	370
							1646 9					
05		10912 X	10014	-0-	-898 B	-0-	1433 1	6914 2	Y	1515	1390 1	495
							1667 9					
06		9750 X	8964	-0-	-786 B	-0-	1323 1	6034 2	Y	1461	1457 1	499
							1607 9					
07		10819 X	9104	-0-	-1715 B	-0-	1358 1	6237 2	Y	1372	1513 1	358
							1509 9					
08		10819 X	8500	-0-	-2319 B	-0-	1317 1	5747 2	Y	1305	1383 1	280
							1436 9					
09		10470 X	8136	-0-	-2334 B	-0-	1298 1	5309 2	Y	1390	1379 1	291
							1529 9					
10		10013 X	7206	-0-	-2807 B	-0-	1171 1	4550 2	Y	1350	1348 1	293
							1485 9					
11		8970 X	6307	-0-	-2663 B	-0-	1077 1	3801 2	Y	1299	1318 1	274
							1429 9					
12		9114 X	5867	-0-	-3247 B	-0-	1056 1	3357 2	Y	1322	1116 1	480
							1454 9					

TOTAL GAS PROD: 102,824

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,491

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
GERDES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275126	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	12539	PERF.13194	- 17891
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19840 X	14154	-0-	-5686 B	-0-	332 1	10783 2	Y	2763	2922 1	603
							3039 9					
02		16733 X	12450	-0-	-4283 B	-0-	271 1	9867 2	Y	2102	2309 1	396
							2312 9					
03		16430 X	12136	-0-	-4294 B	-0-	313 1	9312 2	Y	2283	2178 1	501
							2511 9					
04		15150 X	14778	-0-	-372 B	-0-	1994 1	10415 2	Y	2154	2130 1	525
							2369 9					
05		14257 X	14257	-0-	-0- B	-0-	2040 1	9848 2	Y	2154	1981 1	698
							2369 9					
06		13710 X	12691	-0-	-1019 B	-0-	1890 1	8690 2	Y	1919	1953 1	664
							2111 9					
07		15283 X	13690	-0-	-1593 B	-0-	2067 1	9620 2	Y	1821	2012 1	473
							2003 9					
08		15283 X	12852	-0-	-2431 B	-0-	2016 1	8925 2	Y	1737	1842 1	368
							1911 9					
09		14790 X	11585	-0-	-3205 B	-0-	1883 1	7843 2	Y	1690	1705 1	353
							1859 9					
10		14260 X	11614	-0-	-2646 B	-0-	1954 1	7900 2	Y	1600	1611 1	342
							1760 9					
11		13260 X	11271	-0-	-1989 B	-0-	2029 1	7550 2	Y	1538	1563 1	317
							1692 9					
12		13702 X	9606	-0-	-4096 B	-0-	1820 1	6072 2	Y	1558	1318 1	557
							1714 9					

TOTAL GAS PROD: 151,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,319

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	275165	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13340	- 16435
01		8835 X	6532	-0-	-2303 B	-0-	162 1	4685 2	Y	1532	1336 1	467
							1685 9					
02		8265 X	5261	-0-	-3004 B	-0-	133 1	3876 2	Y	1138	1322 1	283
							1252 9					
03		8835 X	6143	-0-	-2692 B	-0-	133 1	5045 2	Y	877	888 1	272
							965 9					
04		8070 X	4290	-0-	-3780 B	-0-	552 1	2641 2	Y	997	935 1	334
							1097 9					
05		6975 X	6901	-0-	-74 B	-0-	1012 1	4928 2	Y	874	834 1	374
							961 9					
06		6330 X	5895	-0-	-435 B	-0-	877 1	4081 2	Y	852	901 1	325
							937 9					
07		6138 X	6050	-0-	-88 B	-0-	911 1	4272 2	Y	788	875 1	238
							867 9					
08		6913 X	4117	-0-	-2796 B	-0-	620 1	2673 2	Y	749	726 1	261
							824 9					
09		6690 X	2063	-0-	-4627 B	-0-	298 1	1108 2	Y	597	659 1	199
							657 9					
10		6913 X	4470	-0-	-2443 B	-0-	781 1	3302 2	Y	352	430 1	121
							387 9					
11		5910 X	4771	-0-	-1139 B	-0-	897 1	3489 2	Y	350	353 1	118
							385 9					
12		6045 X	3994	-0-	-2051 B	-0-	792 1	2763 2	Y	399	307 1	210
							439 9					

TOTAL GAS PROD: 60,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,505

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
RATHKAMP UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275166	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13197	- 17006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		20677 X	14563	-0-	-6114 B	-0-	243 1	12449 2	Y	1701	1550 1		535	
							1871 9							
02		17922 X	12659	-0-	-5263 B	-0-	213 1	10990 2	Y	1324	1538 1		321	
							1456 9							
03		17174 X	9993	-0-	-7181 B	-0-	192 1	8561 2	Y	1127	1117 1		331	
							1240 9							
04		15000 X	12869	-0-	-2131 B	-0-	1790 1	9797 2	Y	1165	1107 1		389	
							1282 9							
05		14849 X	13584	-0-	-1265 B	-0-	2068 1	10416 2	Y	1000	965 1		424	
							1100 9							
06		14100 X	12090	-0-	-2010 B	-0-	1895 1	9176 2	Y	926	998 1		352	
							1019 9							
07		13547 X	12416	-0-	-1131 B	-0-	1952 1	9509 2	Y	868	963 1		257	
							955 9							
08		13578 X	11289	-0-	-2289 B	-0-	1843 1	8549 2	Y	815	789 1		283	
							897 9							
09		13140 X	11545	-0-	-1595 B	-0-	1979 1	8671 2	Y	814	845 1		252	
							895 9							
10		13578 X	11370	-0-	-2208 B	-0-	1977 1	8341 2	Y	956	949 1		259	
							1052 9							
11		12090 X	11774	-0-	-316 B	-0-	2210 1	8587 2	Y	888	870 1		277	
							977 9							
12		12431 X	12031	-0-	-400 B	-0-	2438 1	8645 2	Y	862	681 1		458	
							948 9							

TOTAL GAS PROD: 146,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,446

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	275763	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12614	PERF.13172	- 17823
01		17670 X	11070	-0-	-6600 B	-0-	232 1	8664 2	Y	1976	1894 1	649
							2174 9					
02		15689 X	10069	-0-	-5620 B	-0-	206 1	8191 2	Y	1520	1797 1	372
							1672 9					
03		14260 X	10147	-0-	-4113 B	-0-	247 1	7964 2	Y	1760	1648 1	484
							1936 9					
04		13140 X	10800	-0-	-2340 B	-0-	1472 1	7804 2	Y	1385	1390 1	479
							1524 9					
05		11935 X	11116	-0-	-819 B	-0-	1621 1	7844 2	Y	1501	1382 1	598
							1651 9					
06		12951 X	12951	-0-	-0- B	-0-	1906 1	8804 2	Y	2037	1955 1	680
							2241 9					
07		13095 X	13095	-0-	-0- B	-0-	1978 1	9303 2	Y	1649	1850 1	479
							1814 9					
08		13482 X	13482	-0-	-0- B	-0-	2121 1	9531 2	Y	1664	1593 1	550
							1830 9					
09		12960 X	10971	-0-	-1989 B	-0-	1794 1	7553 2	Y	1476	1578 1	448
							1624 9					
10		13392 X	10462	-0-	-2930 B	-0-	1763 1	7227 2	Y	1338	1420 1	366
							1472 9					
11		13050 X	9901	-0-	-3149 B	-0-	1786 1	6715 2	Y	1273	1258 1	381
							1400 9					
12		13485 X	9716	-0-	-3769 B	-0-	1878 1	6428 2	Y	1282	1008 1	655
							1410 9					

TOTAL GAS PROD: 133,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,861

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275764	COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	12742	PERF.13236	- 17015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13547 X	9312	-0-	-4235 B	-0-	223 1	7298 2	N	1628	1590 1	378
							1791 9					
02		11948 X	8676	-0-	-3272 B	-0-	213 1	6919 2	N	1404	1606 1	176
							1544 9					
03		11966 X	8325	-0-	-3641 B	-0-	222 1	6524 2	N	1435	1394 1	217
							1579 9					
04		10680 X	7927	-0-	-2753 B	-0-	1083 1	5383 2	N	1328	1219 1	326
							1461 9					
05		10385 X	7894	-0-	-2491 B	-0-	1131 1	5366 2	N	1270	1436 1	160
							1397 9					
06		9000 X	6236	-0-	-2764 B	-0-	933 1	4248 2	N	959	690 1	429
							1055 9					
07		9269 X	8034	-0-	-1235 B	-0-	1210 1	5540 2	N	1167	1241 1	355
							1284 9					
08		8339 X	7447	-0-	-892 B	-0-	1179 1	5055 2	N	1103	1072 1	386
							1213 9					
09		7920 X	6296	-0-	-1624 B	-0-	1039 1	4179 2	N	980	1080 1	286
							1078 9					
10		8029 X	5121	-0-	-2908 B	-0-	849 1	3386 2	N	805	713 1	378
							886 9					
11		7770 X	4499	-0-	-3271 B	-0-	799 1	2797 2	N	821	896 1	303
							903 9					
12		8029 X	4636	-0-	-3393 B	-0-	872 1	2772 2	N	902	890 1	315
							992 9					

TOTAL GAS PROD: 84,403

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,802

RATHKAMP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276090	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12624	PERF.13092	- 18255
01		16461 X	14208	-0-	-2253 B	-0-	302 1	11045 2	Y	2601	2334 1	805
							2861 9					
02		15399 X	13919	-0-	-1480 B	-0-	328 1	10647 2	Y	2676	2880 1	601
							2944 9					
03		16461 X	13661	-0-	-2800 B	-0-	364 1	10271 2	Y	2751	2586 1	766
							3026 9					
04		15930 X	14513	-0-	-1417 B	-0-	1936 1	9911 2	Y	2424	2364 1	826
							2666 9					
05		15283 X	11739	-0-	-3544 B	-0-	1663 1	7810 2	Y	2060	2011 1	875
							2266 9					
06		14400 X	14019	-0-	-381 B	-0-	2079 1	9667 2	Y	2066	2181 1	760
							2273 9					
07		15229 X	15229	-0-	-0- B	-0-	2272 1	10572 2	Y	2168	2322 1	606
							2385 9					
08		15650 X	15650	-0-	-0- B	-0-	2448 1	10939 2	Y	2057	1975 1	688
							2263 9					
09		14520 X	12065	-0-	-2455 B	-0-	1932 1	7973 2	Y	1964	2058 1	594
							2160 9					
10		15221 X	11882	-0-	-3339 B	-0-	1933 1	7654 2	Y	2086	2122 1	558
							2295 9					
11		15150 X	11105	-0-	-4045 B	-0-	1926 1	6990 2	Y	1990	1947 1	601
							2189 9					
12		15655 X	11280	-0-	-4375 B	-0-	2098 1	6964 2	Y	2016	1580 1	1037
							2218 9					

TOTAL GAS PROD: 159,270

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,859

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23467 X	14404	-0-	-9063 B	-0-	397	1	10690	2	N	3015	3013	1	505
						3317	9							
02	19575 X	13620	-0-	-5955 B	-0-	377	1	10403	2	N	2582	2511	1	576
						2840	9							
03	19871 X	13395	-0-	-6476 B	-0-	393	1	10083	2	N	2654	2848	1	382
						2919	9							
04	17735 X	17735	-0-	-0- B	-0-	2450	1	12671	2	N	2376	2296	1	462
						2614	9							
05	17086 X	17086	-0-	-0- B	-0-	2495	1	12054	2	N	2306	2458	1	310
						2537	9							
06	14100 X	13549	-0-	-551 B	-0-	2044	1	9411	2	N	1904	1750	1	464
						2094	9							
07	17732 X	11313	-0-	-6419 B	-0-	1673	1	7484	2	N	1960	2135	1	289
						2156	9							
08	17732 X	8557	-0-	-9175 B	-0-	1339	1	5644	2	N	1431	1423	1	297
						1574	9							
09	17160 X	9908	-0-	-7252 B	-0-	1640	1	6656	2	N	1465	1427	1	335
						1612	9							
10	17081 X	14422	-0-	-2659 B	-0-	2406	1	9654	2	N	2147	1950	1	532
						2362	9							
11	13560 X	6087	-0-	-7473 B	-0-	1039	1	3429	2	N	1472	1604	1	400
						1619	9							
12	11315 X	6439	-0-	-4876 B	-0-	1186	1	3659	2	N	1449	1259	1	590
						1594	9							
TOTAL GAS PROD:		146,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,761								

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12400 X	8228	-0-	-4172 B	-0-	297	1	6092	2	N	1672	1623	1	326
						1839	9							
02	10875 X	7243	-0-	-3632 B	-0-	277	1	5426	2	N	1400	1414	1	312
						1540	9							
03	10633 X	6988	-0-	-3645 B	-0-	220	1	5228	2	N	1400	1580	1	132
						1540	9							
04	9600 X	8108	-0-	-1492 B	-0-	1135	1	5388	2	N	1441	1235	1	338
						1585	9							
05	9083 X	7374	-0-	-1709 B	-0-	1150	1	4820	2	N	1276	1246	1	368
						1404	9							
06	8538 X	8538	-0-	-0- B	-0-	1379	1	5882	2	N	1161	1231	1	298
						1277	9							
07	8370 X	6970	-0-	-1400 B	-0-	1130	1	4540	2	N	1182	1208	1	272
						1300	9							
08	8370 X	6531	-0-	-1839 B	-0-	1104	1	4204	2	N	1112	1044	1	340
						1223	9							
09	8550 X	5817	-0-	-2733 B	-0-	1034	1	3688	2	N	995	892	1	443
						1095	9							
10	8835 X	6049	-0-	-2786 B	-0-	1096	1	3824	2	N	1026	1065	1	404
						1129	9							
11	8550 X	5261	-0-	-3289 B	-0-	1019	1	3215	2	N	934	901	1	437
						1027	9							
12	6975 X	6124	-0-	-851 B	-0-	1261	1	3782	2	N	983	1095	1	325
						1081	9							
TOTAL GAS PROD:		83,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,582								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
LOOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276293	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12638	PERF.12782 - 16067			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7905 X	5736	-0-	-2169 B	-0-	757	1	3670	2	N	1190	1247	1	505
						1309	9							
02	6757 X	4765	-0-	-1992 B	-0-	454	1	3298	2	N	921	832	1	594
						1013	9							
03	6882 X	5385	-0-	-1497 B	-0-	611	1	3643	2	N	1028	1216	1	406
						1131	9							
04	7252 X	7252	-0-	-0- B	-0-	1497	1	4522	2	N	1121	1048	1	479
						1233	9							
05	6293 X	3561	-0-	-2732 B	-0-	1038	1	1383	2	N	1036	1068	1	447
						1140	9							
06	6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	1472	1	3632	2	N	886	889	1	444
						975	9							
07	7502 X	6302	-0-	-1200 B	-0-	1529	1	3817	2	N	869	1061	1	252
						956	9							
08	7502 X	6406	-0-	-1096 B	-0-	1579	1	3882	2	N	859	701	1	410
						945	9							
09	7260 X	5630	-0-	-1630 B	-0-	1474	1	3300	2	N	778	712	1	476
						856	9							
10	6293 X	5568	-0-	-725 B	-0-	1494	1	3184	2	N	809	895	1	390
						890	9							
11	6210 X	5497	-0-	-713 B	-0-	1529	1	3156	2	N	738	722	1	406
						812	9							
12	6417 X	5390	-0-	-1027 B	-0-	1575	1	2945	2	N	791	723	1	474
						870	9							
TOTAL GAS PROD:		67,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,026								

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276301	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12661	PERF.12754 - 17139			
01	8215 X	5415	-0-	-2800 B	-0-	94	1	4000	2	Y	1201	1405	1	369
						1321	9							
02	7250 X	5369	-0-	-1881 B	-0-	95	1	3996	2	Y	1162	1001	1	530
						1278	9							
03	7285 X	5046	-0-	-2239 B	-0-	91	1	3829	2	Y	1024	1075	1	479
						1126	9							
04	6180 X	5306	-0-	-874 B	-0-	647	1	3459	2	Y	1091	1002	1	568
						1200	9							
05	6159 X	6159	-0-	-0- B	-0-	936	1	3956	2	Y	1152	1042	1	678
						1267	9							
06	5550 X	5298	-0-	-252 B	-0-	858	1	3400	2	Y	945	1003	1	620
						1040	9							
07	5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	939	1	3806	2	Y	1054	994	1	680
						1159	9							
08	6169 X	6103	-0-	-66 B	-0-	1020	1	3995	2	Y	989	1082	1	587
						1088	9							
09	5970 X	5752	-0-	-218 B	-0-	1016	1	3847	2	Y	808	906	1	489
						889	9							
10	6169 X	5970	-0-	-199 B	-0-	1061	1	3836	2	Y	975	1011	1	453
						1073	9							
11	7689 X	7689	-0-	-0- B	-0-	1479	1	5194	2	Y	924	759	1	618
						1016	9							
*12	8602 X	8602	-0-	-0- B	-0-	1777	1	5858	2	Y	879	955	1	542
						967	9							
TOTAL GAS PROD:		72,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,204								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276302		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	28086 X	18499	-0-	-9587 B	-0-	358 1	15256 2	Y	2623	2978 1	629
						2885 9					
02	24215 X	17827	-0-	-6388 B	-0-	389 1	14092 2	Y	3042	3122 1	549
						3346 9					
03	24397 X	16448	-0-	-7949 B	-0-	375 1	13320 2	Y	2503	2470 1	582
						2753 9					
04	23610 X	18206	-0-	-5404 B	-0-	2480 1	13157 2	Y	2335	2330 1	587
						2569 9					
05	22134 X	17674	-0-	-4460 B	-0-	2563 1	12509 2	Y	2365	2174 1	778
						2602 9					
06	18450 X	14993	-0-	-3457 B	-0-	2272 1	10611 2	Y	1918	2004 1	692
						2110 9					
07	19065 X	15864	-0-	-3201 B	-0-	2418 1	11366 2	Y	1891	2084 1	499
						2080 9					
08	18817 X	14751	-0-	-4066 B	-0-	2336 1	10444 2	Y	1792	1901 1	390
						1971 9					
09	18210 X	15504	-0-	-2706 B	-0-	2596 1	11126 2	Y	1620	1657 1	353
						1782 9					
10	17670 X	15253	-0-	-2417 B	-0-	2646 1	11049 2	Y	1416	1451 1	318
						1558 9					
11	15360 X	14279	-0-	-1081 B	-0-	2645 1	10106 2	Y	1389	1412 1	295
						1528 9					
12	16027 X	12785	-0-	-3242 B	-0-	2529 1	8760 2	Y	1360	1157 1	498
						1496 9					
TOTAL GAS PROD:		192,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,254					

LOOS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276303		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8277 X	5957	-0-	-2320 B	-0-	258 1	4312 2	N	1261	1268 1	410
						1387 9					
02	7627 X	5107	-0-	-2520 B	-0-	240 1	3638 2	N	1117	1081 1	446
						1229 9					
03	7750 X	4634	-0-	-3116 B	-0-	180 1	3344 2	N	1009	1246 1	209
						1110 9					
04	6750 X	4819	-0-	-1931 B	-0-	726 1	2994 2	N	999	895 1	313
						1099 9					
05	6572 X	4388	-0-	-2184 B	-0-	725 1	2589 2	N	976	1045 1	244
						1074 9					
06	6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	1021 1	4083 2	N	831	684 1	391
						914 9					
07	5456 X	5097	-0-	-359 B	-0-	866 1	3209 2	N	929	1062 1	258
						1022 9					
08	4991 X	4611	-0-	-380 B	-0-	821 1	2843 2	N	861	886 1	233
						947 9					
09	6030 X	4277	-0-	-1753 B	-0-	802 1	2627 2	N	771	705 1	299
						848 9					
10	6231 X	4263	-0-	-1968 B	-0-	816 1	2585 2	N	784	878 1	205
						862 9					
11	6030 X	2077	-0-	-3953 B	-0-	499 1	1108 2	N	427	361 1	271
						470 9					
12	5084 X	1175	-0-	-3909 B	-0-	406 1	640 2	N	117	181 1	207
						129 9					
TOTAL GAS PROD:		52,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,082					

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
RATHKAMP UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 276304	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL DEPTH 13014	PERF.13343 - 17252					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		16833 X	9614	-0-	-7219 B	-0-	224 1	7509 2	Y	1710	1755 1		310
							1881 9						
02		15196 X	8752	-0-	-6444 B	-0-	204 1	7017 2	Y	1392	1500 1		202
							1531 9						
03		14229 X	8247	-0-	-5982 B	-0-	189 1	6844 2	Y	1104	1064 1		242
							1214 9						
04		12090 X	9658	-0-	-2432 B	-0-	1346 1	7238 2	Y	976	996 1		222
							1074 9						
05		11253 X	9645	-0-	-1608 B	-0-	1443 1	7151 2	Y	955	950 1		227
							1051 9						
06		9300 X	8335	-0-	-965 B	-0-	1306 1	6238 2	Y	719	748 1		198
							791 9						
07		9982 X	8904	-0-	-1078 B	-0-	1383 1	6579 2	Y	856	835 1		219
							942 9						
08		9982 X	8089	-0-	-1893 B	-0-	1301 1	5898 2	Y	809	905 1		123
							890 9						
09		9660 X	7505	-0-	-2155 B	-0-	1265 1	5429 2	Y	737	708 1		152
							811 9						
10		9641 X	7146	-0-	-2495 B	-0-	1230 1	5120 2	Y	724	766 1		110
							796 9						
11		8610 X	6648	-0-	-1962 B	-0-	1225 1	4668 2	Y	686	648 1		148
							755 9						
12		8897 X	6589	-0-	-2308 B	-0-	1301 1	4501 2	Y	715	674 1		189
							787 9						

TOTAL GAS PROD: 99,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,383

BOENING UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276331	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL DEPTH 13028	PERF.12947 - 16625					
01		26350 X	18606	-0-	-7744 B	-0-	395 1	15070 2	Y	2855	2935 1		524
							3141 9						
02		24650 X	17494	-0-	-7156 B	-0-	385 1	14294 2	Y	2559	2712 1		371
							2815 9						
03		25451 X	16278	-0-	-9173 B	-0-	423 1	12911 2	Y	2676	2480 1		567
							2944 9						
04		23970 X	18117	-0-	-5853 B	-0-	2481 1	12887 2	Y	2499	2501 1		565
							2749 9						
05		20708 X	18633	-0-	-2075 B	-0-	2728 1	13218 2	Y	2443	2423 1		585
							2687 9						
06		18090 X	16703	-0-	-1387 B	-0-	2530 1	11658 2	Y	2286	2267 1		604
							2515 9						
07		18989 X	18989	-0-	-0- B	-0-	2915 1	13696 2	Y	2162	2182 1		584
							2378 9						
08		20460 X	20460	-0-	-0- B	-0-	3272 1	14735 2	Y	2230	2470 1		344
							2453 9						
09		18938 X	18938	-0-	-0- B	-0-	3180 1	13579 2	Y	1981	1910 1		415
							2179 9						
10		19003 X	17449	-0-	-1554 B	-0-	2974 1	12254 2	Y	2019	2125 1		309
							2221 9						
11		19800 X	16504	-0-	-3296 B	-0-	3016 1	11406 2	Y	1893	1792 1		410
							2082 9						
12		20460 X	16245	-0-	-4215 B	-0-	3177 1	10916 2	Y	1956	1848 1		518
							2152 9						

TOTAL GAS PROD: 214,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,559

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
COLLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276648	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13572	- 18663
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	35960 X	22452	-0-	-13508 B	-0-	899 1	18546 2	N	352
						3007 9			
02	28855 X	21370	-0-	-7485 B	-0-	841 1	17667 2	N	464
						2862 9			
03	26722 X	21680	-0-	-5042 B	-0-	899 1	17998 2	N	322
						2783 9			
04	25410 X	18365	-0-	-7045 B	-0-	350 1	15498 2	N	653
						2517 9			
05	23715 X	19815	-0-	-3900 B	-0-	554 1	16722 2	N	266
						2539 9			
06	22110 X	19664	-0-	-2446 B	-0-	1078 1	16222 2	N	459
						2364 9			
07	20811 X	20811	-0-	-0- B	-0-	1131 1	17335 2	N	815
						2345 9			
08	19220 X	18543	-0-	-677 B	-0-	1107 1	15324 2	N	427
						2112 9			
09	18600 X	16682	-0-	-1918 B	-0-	786 1	13874 2	N	662
						2022 9			
10	19220 X	16078	-0-	-3142 B	-0-	678 1	13476 2	N	453
						1924 9			
11	18600 X	15273	-0-	-3327 B	-0-	1093 1	12351 2	N	685
						1829 9			
12	19220 X	15013	-0-	-4207 B	-0-	1124 1	12072 2	N	352
						1817 9			
TOTAL GAS PROD:		225,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,565			

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437				COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13727		- 18376	
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 266145								
01	11470 X	7563	-0-	-3907 B	-0-	6937 2	626 9	N	48				
02	10440 X	5379	-0-	-5061 B	-0-	4942 2	437 9	N	48				
03	11842 X	4720	-0-	-7122 B	-0-	4370 2	350 9	N	48				
04	11460 X	3036	-0-	-8424 B	-0-	90 1	2779 3	N	70				
						167 9							
*05	11842 X	2807	-0-	-9035 B	-0-	97 1	2412 3	N	110				
						298 9							
06	7410 X	84	-0-	-7326 B	-0-	3 1	79 3	N	48				
						2 9							
07	5735 X	-0-	-0-	-5735 B	-0-			N	48				
08	4712 X	20	-0-	-4692 B	-0-	1 1	19 3	N	48				
09	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-			N	48				
10	2821 X	1651	-0-	-1170 B	-0-	34 1	1352 3	N	67				
						265 9							
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	48				
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	48				
TOTAL GAS PROD:		25,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,950							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		9579 X	7931	-0-	-1648 B	-0-	6976	2	955	9	N	868	973	1		298	
02		8961 X	6412	-0-	-2549 B	-0-	5515	2	897	9	N	815	965	1		148	
03		10110 X	10110	-0-	-0- B	-0-	8876	2	1234	9	N	1122	954	1		316	
04		9270 X	1730	-0-	-7540 B	-0-	46	1	1423	3	N	237	192	1		361	
							261	9									
05		18119 X	18119	-0-	-0- B	-0-	9680	1	6782	3	N	1506	1377	1		490	
							1657	9									
06		9270 X	8191	-0-	-1079 B	-0-	294	1	6661	3	N	1124	135	0	763	1	716
							1236	9									
*07		9766 X	9766	-0-	-0- B	-0-	366	1	7429	3	N	1792	680	0	1171	1	657
							1971	9									
*08		9579 X	8090	-0-	-1489 B	-0-	263	1	6030	3	N	1634	768	0	928	1	595
							1797	9									
*09		13120 X	13120	-0-	-0- B	-0-	289	1	11243	3	N	1444	651	0	761	1	627
							1588	9									
10		10157 X	10157	-0-	-0- B	-0-	211	1	8361	3	N	1441	653	0	946	1	469
							1585	9									
11		9270 X	7855	-0-	-1415 B	-0-	169	1	5959	3	N	1570	484	0	957	1	598
							1727	9									
*12		9579 X	6622	-0-	-2957 B	-0-	150	1	5362	3	N	1009	466	0	571	1	570
							1110	9									
TOTAL GAS PROD:			108,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,562								

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982																	
01		0	123298	-0-	123298 B	199372	110435	2	12863	9	N	11694	11694	0			-0-
02		0	105643	-0-	105643 B	305015	95638	2	10005	9	N	9095	9095	0			-0-
*03		417681 X	112666	-0-	-305015 B	-0-	104460	2	8206	9	N	7460	7460	0			-0-
04		134160 X	79669	-0-	-54491 B	-0-	2344	1	72426	3	N	4454	3808	0			646
							4899	9									
*05		138632 X	84307	-0-	-54325 B	-0-	2703	1	75385	3	N	5654	4998	0			1302
							6219	9									
*06		134160 X	82414	-0-	-51746 B	-0-	3226	1	72976	3	N	5647	6231	0			718
							6212	9									
*07		138632 X	61252	-0-	-77380 B	-0-	2613	1	53041	3	N	5089	4917	0			890
							5598	9									
*08		138632 X	49061	-0-	-89571 B	-0-	1848	1	42327	3	N	4442	4844	0			488
							4886	9									
09		64140 X	51208	-0-	-12932 B	-0-	1153	1	44955	3	N	4636	4717	0			407
							5100	9									
10		138632 X	56116	-0-	-82516 B	-0-	1272	1	50389	3	N	4050	4132	0			325
							4455	9									
11		81870 X	45012	-0-	-36858 B	-0-	1128	1	39759	3	N	3750	3689	0			386
							4125	9									
12		64573 X	42256	-0-	-22317 B	-0-	1070	1	38174	3	N	2738	2838	0			286
							3012	9									
TOTAL GAS PROD:			892,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			68,709								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437											
RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 13640	PERF.13893	- 19821							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	111218	-0-	111218 B	202019	101636	2	9582	9	N	8711	8711	0		-0-
02	0	94618	-0-	94618 B	296637	86366	2	8252	9	N	7502	7502	0		-0-
03	0 W	105052	-0-	105052 B	401689	97810	2	7242	9	N	6584	6584	0		-0-
04	0 W	68947	-0-	68947 B	470636	2036	1	62885	3	N	3660	3129	0		531
						4026	9								
*05	0 W	73352	-0-	73352 B	543988	2367	1	66032	3	N	4503	3997	0		1037
						4953	9								
06	0 W	69470	-0-	69470 B	613458	2736	1	61890	3	N	4404	4881	0		560
						4844	9								
*07	0 W	53190	-0-	53190 B	666648	2289	1	46443	3	N	4053	3904	0		709
						4458	9								
*08	708770 X	42122	-0-	-666648 B	-0-	1601	1	36682	3	N	3490	3816	0		383
						3839	9								
09	55560 X	39506	-0-	-16054 B	-0-	896	1	34943	3	N	3334	3423	0		294
						3667	9								
10	136555 X	42505	-0-	-94050 B	-0-	973	1	38556	3	N	2705	2782	0		217
						2976	9								
11	69030 X	34179	-0-	-34851 B	-0-	867	1	30552	3	N	2509	2468	0		258
						2760	9								
12	56110 X	32657	-0-	-23453 B	-0-	835	1	29789	3	N	1848	1913	0		193
						2033	9								
TOTAL GAS PROD:		766,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,303									

RUNGE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480	COMPL. DATE 11/18/2015	TOTAL DEPTH 13620	PERF.14126	- 20013							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	84475	-0-	84475 B	110470	76708	2	7767	9	N	7061	7061	0		-0-
02	0	71896	-0-	71896 B	182366	65656	2	6240	9	N	5673	5673	0		-0-
*03	262211 X	79845	-0-	-182366 B	-0-	74474	2	5371	9	N	4883	4883	0		-0-
04	126270 X	55802	-0-	-70468 B	-0-	1635	1	50500	3	N	3334	2851	0		483
						3667	9								
*05	130479 X	57447	-0-	-73032 B	-0-	1840	1	51317	3	N	3900	3485	0		898
						4290	9								
*06	126270 X	57037	-0-	-69233 B	-0-	2241	1	50714	3	N	3711	4137	0		472
						4082	9								
*07	130479 X	44461	-0-	-86018 B	-0-	1888	1	38304	3	N	3881	3674	0		679
						4269	9								
*08	130479 X	32690	-0-	-97789 B	-0-	1245	1	28539	3	N	2642	3031	0		290
						2906	9								
09	126270 X	27752	-0-	-98518 B	-0-	633	1	24678	3	N	2219	2312	0		197
						2441	9								
*10	130479 X	32885	-0-	-97594 B	-0-	753	1	29812	3	N	2109	2137	0		169
						2320	9								
11	126270 X	29717	-0-	-96553 B	-0-	752	1	26509	3	N	2233	2172	0		230
						2456	9								
*12	130479 X	31662	-0-	-98817 B	-0-	808	1	28808	3	N	1860	1896	0		194
						2046	9								
TOTAL GAS PROD:		605,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,506									

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	108785	-0-	108785 B	108785	94433	2	14352	9	N	13047	13047	0	-0-
02	0 Z	98556	-0-	98556 B	207341	85149	2	13407	9	N	12188	12188	0	-0-
03	0 Z	110662	-0-	110662 B	318003	98762	2	11900	9	N	10818	10818	0	-0-
04	0 Z	80281	-0-	80281 B	398284	2288	1	70678	3	N	6650	5686	0	964
						7315	9							
*05	0 Z	80372	-0-	80372 B	478656	2488	1	69412	3	N	7702	6892	0	1774
						8472	9							
06	0 Z	75693	-0-	75693 B	554349	2844	1	64343	3	N	7733	8524	0	983
						8506	9							
*07	0 Z	56268	-0-	56268 B	610617	2276	1	46186	3	N	7096	6838	0	1241
						7806	9							
*08	0 Z	44902	-0-	44902 B	655519	1579	1	36177	3	N	6496	7023	0	714
						7146	9							
09	0 Z	46416	-0-	46416 B	701935	976	1	38085	3	N	6686	6813	0	587
						7355	9							
*10	0 Z	50329	-0-	50329 B	752264	1077	1	42644	3	N	6007	6112	0	482
						6608	9							
*11	0 Z	42867	-0-	42867 B	795131	1003	1	35335	3	N	5935	5806	0	611
						6529	9							
12	0 Z	41306	-0-	41306 B	836437	975	1	34788	3	N	5039	5124	0	526
						5543	9							
TOTAL GAS PROD:		836,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		95,397								

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153														
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934														
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
MCNEILL C		WELL #: 1		RRCID -> 212347		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4424						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)		24888 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584														
HARKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231909		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4496 - 4563						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
MCNEILL		WELL #: 2		RRCID -> 181975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4304 - 5026				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL D		WELL #: 1		RRCID -> 211789		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 X	544	-0-	-355 B	-0-	419 2	125 9	N	114	4 1		128
02	809 X	809	-0-	-0- B	-0-	685 2	124 9	N	113	167 1		74
03	766 X	766	-0-	-0- B	-0-	628 2	138 9	N	125	172 1		27
04	752 X	752	-0-	-0- B	-0-	621 2	131 9	N	119	6 1		140
05	868 X	726	-0-	-142 B	-0-	620 2	106 9	N	96	163 1		73
06	840 X	593	-0-	-247 B	-0-	468 2	125 9	N	114	163 1		24
07	868 X	583	-0-	-285 B	-0-	475 2	108 9	N	98			122
08	775 X	594	-0-	-181 B	-0-	483 2	111 9	N	101	165 1		58
09	750 X	695	-0-	-55 B	-0-	589 2	106 9	N	96			154
10	713 X	610	-0-	-103 B	-0-	501 2	109 9	N	99	154 1		99
11	655 X	655	-0-	-0- B	-0-	538 2	117 9	N	106	175 1		30
12	713 X	519	-0-	-194 B	-0-	407 2	112 9	N	102			132
TOTAL GAS PROD:		7,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,283						

MCNEILL		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299				
DOBIE HEIRS		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			76
03	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	28 2	1 9	N	1		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
06	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		77
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		29		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DIRNERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. 140558
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
310 N	280	-0-	-30	-0-	67 1	213 3	N	-0-	10		
348 N	225	-0-	-123	-0-	37 1	188 3	N	-0-	10		
274 N	274	-0-	-0-	-0-	34 1	240 3	N	-0-	10		
314 N	314	-0-	-0-	-0-	21 1	293 3	N	-0-	10		
387 N	387	-0-	-0-	-0-	49 1	338 3	N	-0-	10		
372 N	372	-0-	-0-	-0-	48 1	324 3	N	-0-	10		
365 N	365	-0-	-0-	-0-	43 1	322 3	N	-0-	10		
372 N	351	-0-	-21	-0-	48 1	303 2	N	-0-	10		
360 N	344	-0-	-16	-0-	47 1	297 3	N	-0-	10		
372 N	334	-0-	-38	-0-	47 1	287 3	N	-0-	10		
334 N	334	-0-	-0-	-0-	43 1	291 3	N	-0-	10		
341 N	207	-0-	-134	-0-	28 1	179 3	N	-0-	10		

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 DOUBLECHEK OPERATING 224997
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300)		//CONT.//		24950 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
WEST TULETA OPERATING CORP.				910460								
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 117179	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3821	PERF.	3324 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	841	-0-	-58	-0-	203 1	638 3	N	-0-		-0-
02		1015 N	676	-0-	-339	-0-	113 1	563 3	N	-0-		-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	102 1	721 3	N	-0-		-0-
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	63 1	878 3	N	-0-		-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	147 1	1013 3	N	-0-		-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	143 1	971 3	N	-0-		-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	129 1	965 3	N	-0-		-0-
08		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	142 1	910 2	N	-0-		-0-
09		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	141 1	891 3	N	-0-		-0-
10		1085 N	1003	-0-	-82	-0-	142 1	861 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	127 1	874 3	N	-0-		-0-
12		1054 N	620	-0-	-434	-0-	82 1	538 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,357				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIRKS (1850)				24950 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620							
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #:		1D	RRCID -> 190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	1770 - 1775
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	89 1	273 2	N	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	75 1	284 2	N	-0-		-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	120 1	260 2	N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	78 1	258 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	217	-0-	217	217	217 2		N	-0-		-0-
09	0 W	236	-0-	236	453	236 2		N	-0-		-0-
10	0 W	268	-0-	268	721	268 2		N	-0-		-0-
11	0 W	263	-0-	263	984	263 2		N	-0-		-0-
*12	1186 N	202	-0-	-984	-0-	202 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOLAN (HOSTETTER)				25177 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552							
DOLAN		WELL #:		1A	RRCID -> 102613	COMPL. DATE	05/17/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10711 - 10783
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
 PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND)		//CONT.//		25177 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552								
PRASEK-DOLAN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	200496	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 9683 - 9691	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOUGHERTY RANCH (10350)				25846 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
DOUGHERTY PROPERTIES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	106806	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	11596	PERF.10288 - 10312
01	3038 X	2571	-0-	-467	-0-	286 1	2263 2	N	20		185
02	2842 X	2541	-0-	-301	-0-	315 1	2226 2	N	-0-		185
03	2976 X	2394	-0-	-582	-0-	510 1	1884 2	N	-0-		185
04	2880 X	2341	-0-	-539	-0-	453 1	1871 2	N	15	173 1	27
05	2728 X	2125	-0-	-603	-0-	312 1	1788 2	N	23		50
06	2640 X	2538	-0-	-102	-0-	284 1	2239 2	N	14		64
07	2728 X	2622	-0-	-106	-0-	282 1	2319 2	N	19		83
08	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	262 1	2124 2	N	19		102
09	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	257 1	1974 2	N	21		123
10	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	266 1	1923 2	N	19		142
11	2550 X	2231	-0-	-319	-0-	276 1	1937 2	N	16		158
12	2635 X	1935	-0-	-700	-0-	270 1	1653 2	N	11		169
TOTAL GAS PROD:		28,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			177		

OIL AND GAS DIVISION

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	812	-0-	-180 B	-0-	783	2	29 9	N	26			144
02	812 N	564	-0-	-248 B	-0-	554	2	10 9	N	9			153
03	961 N	457	-0-	-504 B	-0-	457	2		N	-0-			153
04	780 N	202	-0-	-578 B	-0-	202	2		N	-0-			153
05	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	536	2	35 9	N	32			185
06	600 N	600	-0-	-0 B	-0-	576	2	24 9	N	22	178 1		29
07	612 N	612	-0-	-0 B	-0-	600	2	12 9	N	11			40
08	699 N	699	-0-	-0 B	-0-	686	2	13 9	N	12			52
09	606 N	606	-0-	-0 B	-0-	584	2	22 9	N	20			72
10	690 N	690	-0-	-0 B	-0-	658	2	32 9	N	29			101
11	702 N	702	-0-	-0 B	-0-	685	2	17 9	N	15			116
*12	748 N	748	-0-	-0 B	-0-	731	2	17 9	N	15			131
TOTAL GAS PROD:		7,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		191					

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-1202				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-1202				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2016 - SEE REMARKS

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

01	19902 X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-			-0-
02	18618 X	-0-	-0-	-18618 B	-0-					N	-0-			-0-
03	19902 X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-			-0-
04	19260 X	153	-0-	-19107 B	-0-		3 1	150 3		N	-0-			-0-
05	155 X	155	-0-	-0- B	-0-		4 1	151 3		N	-0-			-0-
06	378 X	378	-0-	-0- B	-0-		9 1	369 3		N	-0-			-0-
07	159 X	159	-0-	-0- B	-0-		4 1	154 3		N	1			1
							1 9							
08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			1
09	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	1 1		-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
11	487 X	487	-0-	-0- B	-0-		17 1	470 3		N	-0-			-0-
*12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	14294	-0-	14294 B	14294	307	1	630	2	N	140				140
						13203	3	154	9						
03	SWR 10	79388	-0-	79388 B	93682	1521	1	37757	2	N	855	907	1		88
						39169	3	941	9						
04	SWR 10	76765	-0-	76765 B	170447	1680	1	74260	2	N	750	740	1		98
						825	9								
05	SWR 10	69890	-0-	69890 B	240337	1692	1	67451	2	N	679	552	1		225
						747	9								
06	SWR 10	62824	-0-	62824 B	303161	1560	1	60608	2	N	596	734	1		87
						656	9								
07	SWR 10	60107	-0-	60107 B	363268	1557	1	57959	2	N	537	549	1		75
						591	9								
08	SWR 10	55458	-0-	55458 B	418726	1501	1	53422	2	N	486	364	1		197
						535	9								
09	SWR 10	42848	-0-	42848 B	461574	1299	1	41134	3	N	377	369	1		205
						415	9								
10	SWR 10	38287	-0-	38287 B	499861	1248	1	36648	2	N	355	375	1		185
						391	9								
11	SWR 10	34069	-0-	34069 B	533930	1176	1	32513	3	N	345	375	1		155
						380	9								
12	SWR 10	30242	-0-	30242 B	564172	1101	1	28767	3	N	340	370	1		125
						374	9								

TOTAL GAS PROD: 564,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,460

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	5566	-0-	5566 B	5566	144	1	5320	3	N	93				93
						102	9								
02	SWR 10	11148	-0-	11148 B	16714	239	1	489	2	N	154	187	1		60
						10251	3	169	9						
03	SWR 10	9309	-0-	9309 B	26023	178	1	4416	2	N	122				182
						4581	3	134	9						
04	SWR 10	8503	-0-	8503 B	34526	186	1	8203	3	N	104	184	1		102
						114	9								
05	SWR 10	7149	-0-	7149 B	41675	173	1	6896	3	N	73	138	1		37
						80	9								
06	SWR 10	5578	-0-	5578 B	47253	138	1	5365	3	N	68				105
						75	9								
07	SWR 10	4634	-0-	4634 B	51887	119	1	4424	3	N	83	41	8		147
						91	9								
08	SWR 10	6140	-0-	6140 B	58027	166	1	5904	3	N	64	149	1		62
						70	9								
09	SWR 10	5504	-0-	5504 B	63531	167	1	5294	2	N	39	83	1		18
						43	9								
10	SWR 10	5757	-0-	5757 B	69288	187	1	5502	3	N	62	57	1		23
						68	9								
11	SWR 10	5725	-0-	5725 B	75013	198	1	5464	3	N	57				80
						63	9								
*12	SWR 10	5871	-0-	5871 B	80884	213	1	5561	3	N	88	136	1		32
						97	9								

TOTAL GAS PROD: 80,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

DRY HOLLOW (11024)				//CONT.//	26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC				//CONT.//	129692												
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	6	RRCID ->	281642	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	10545 - 12088				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	31099	-0-	31099 B	36953	812 1	30013 3	N	N	249	182 1				97	
02	SWR	10	34316	-0-	34316 B	71269	274 9	1516 2	N	N	288	183 1				202	
03	SWR	10	35107	-0-	35107 B	106376	739 1	16734 2	N	N	308	368 1				142	
04	SWR	10	32080	-0-	32080 B	138456	31744 3	339 9	N	N	308	375 1				75	
05	SWR	10	30962	-0-	30962 B	169418	674 1	31039 3	N	N	294	189 1				180	
06	SWR	10	27203	-0-	27203 B	196621	17360 3	26244 3	N	N	258	366 1				72	
07	SWR	10	28320	-0-	28320 B	224941	702 1	27374 3	N	N	192	176 1				88	
08	SWR	10	27765	-0-	27765 B	252706	339 9	26838 3	N	N	157	153 1				92	
09	SWR	10	25074	-0-	25074 B	277780	750 1	24161 3	N	N	136	141 1				87	
10	SWR	10	24630	-0-	24630 B	302410	323 9	23684 3	N	N	126	151 1				62	
11	SWR	10	22548	-0-	22548 B	324958	675 1	21630 3	N	N	123	163 1				22	
*12	SWR	10	22123	-0-	22123 B	347081	284 9	21189 3	N	N	112	96 1				38	
TOTAL GAS PROD:						341,227	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,551				

GARRETT				WELL #:	2	RRCID ->	281673	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

DRY HOLLOW (GILSTRAP)					26214 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954												
ROCHELLE				WELL #:	1	RRCID ->	203594	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	15348	PERF.	12316 - 13858				
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	1555 1	4938 2	N	N	-0-		-0-				
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1176 1	1950 2	N	N	-0-		-0-				
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	1312 1	4148 2	N	N	-0-		-0-				
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1084 1	2171 2	N	N	-0-		-0-				
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1133 1	3079 2	N	N	-0-		-0-				
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	143 1	2673 2	N	N	-0-		-0-				
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	1272 1	3708 2	N	N	-0-		-0-				
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1172 1	5367 2	N	N	-0-		-0-				
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	1138 1	5559 2	N	N	-0-		-0-				
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1184 1	2891 2	N	N	-0-		-0-				
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1176 1	3239 2	N	N	-0-		-0-				
*12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1088 1	6200 2	N	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:						59,356	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1891 X	934	-0-	-957	-0-		934	1	N	-0-			-0-
02	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-		987	1	N	-0-	1186	2	-0-
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-		1034	1	N	-0-	1515	2	-0-
04	1650 X	1390	-0-	-260	-0-		776	1	N	-0-	614	2	-0-
05	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-		725	1	N	-0-	1168	2	-0-
06	1710 X	736	-0-	-974	-0-		112	1	N	-0-	624	2	-0-
07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-		913	1	N	-0-	903	2	-0-
08	1767 X	1172	-0-	-595	-0-		504	1	N	-0-	668	2	-0-
09	1140 X	512	-0-	-628	-0-		512	1	N	-0-			-0-
10	1891 X	790	-0-	-1101	-0-		790	1	N	-0-			-0-
11	1770 X	662	-0-	-1108	-0-		662	1	N	-0-			-0-
12	1829 X	684	-0-	-1145	-0-		684	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	51 1	1888 3	N	-0-	-0-	
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	42 1	86 2	N	-0-	-0-	
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	1804 3					
04		1800 N	398	-0-	-1402	-0-	43 1	1055 2	N	-0-	-0-	
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	1095 3					
06		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	9 1	389 3	N	-0-	-0-	
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:		6,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055	

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

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188	

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

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:	14	RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	14247	PERF.	13700 - 13825
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:	3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14094 - 14226
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	220	1	2276	2	N	-0-		-0-
02	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	169	1	1651	2	N	-0-		-0-
03	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	180	1	2276	2	N	-0-		-0-
04	2250 X	1925	-0-	-325	-0-	137	1	1788	2	N	-0-		-0-
05	2325 X	1683	-0-	-642	-0-	100	1	1583	2	N	-0-		-0-
06	2250 X	2174	-0-	-76	-0-	140	1	2034	2	N	-0-		-0-
07	2325 X	2095	-0-	-230	-0-	149	1	1946	2	N	-0-		-0-
08	2325 X	2097	-0-	-228	-0-	153	1	1944	2	N	-0-		-0-
09	2040 X	1755	-0-	-285	-0-	135	1	1620	2	N	-0-		-0-
10	2232 X	1517	-0-	-715	-0-	163	1	1354	2	N	-0-		-0-
11	2160 X	1673	-0-	-487	-0-	152	1	1521	2	N	-0-		-0-
12	2108 X	1528	-0-	-580	-0-	140	1	1388	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC			129692													
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 13764					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065		PERF.13700 - 13817					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 13540					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	218985	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13674 - 13812	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG)		26214	550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
HILDA DAGG GU2		WELL #:	1	RRCID ->	106174	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	15775	PERF.	11558 - 11679	

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82		145	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65		210	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	185 1	67	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33		100	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	68 1	67	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31		98	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		118	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		145	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		170	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	39 1	152	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	111 1	58	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58	

TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				398

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11593 - 11642

01	3131 X	2521	-0-	-610	-0-	2521	2		Y	-0-				282
02	2929 X	2685	-0-	-244	-0-	348	1	2337	2	Y	-0-	217	7	65
03	3131 X	2020	-0-	-1111	-0-	372	1	1648	2	Y	-0-			65
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			65
05	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			65
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/11/2016 - WORKOVER TO ID #281520

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

01	2294 X	1478	-0-	-816	-0-	39	1	1439	3	N	-0-			-0-
02	2117 X	2091	-0-	-26	-0-	45	1	93	2	N	-0-			-0-
						1953	3							
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	N	-0-			-0-
						1173	3							
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	50	1	2199	3	N	-0-			-0-
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	68	1	2695	3	N	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	88	1	3422	3	N	-0-			-0-
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	80	1	2969	3	N	-0-			-0-
08	2728 X	909	-0-	-1819	-0-	25	1	884	3	N	-0-			-0-
09	3510 X	1452	-0-	-2058	-0-	44	1	1408	3	N	-0-			-0-
10	3627 X	1577	-0-	-2050	-0-	52	1	1525	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	1833	-0-	-1677	-0-	64	1	1769	3	N	-0-			-0-
12	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	104	1	2726	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	SWR 10	588	-0-	588	588	15 1	573 3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	3440	-0-	3440	4028	90 1	3346 3	N	4	4 8		-0-
08	SWR 10	3452	-0-	3452	7480	4 9	3304 3	N	50			50
09	SWR 10	2930	-0-	2930	10410	55 9	2827 3	N	13			63
10	SWR 10	2933	-0-	2933	13343	89 1	2783 3	N	50			113
11	SWR 10	2574	-0-	2574	15917	14 9	2443 3	N	39			152
*12	SWR 10	2382	-0-	2382	18299	95 1	2267 3	N	25			177
						43 9						
						87 1						
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		18,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			181			

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	78 1	812 2	N	-0-			-0-
02	681 X	681	-0-	-0-	-0-	63 1	618 2	N	-0-			-0-
03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	59 1	751 2	N	-0-			-0-
04	810 X	734	-0-	-76	-0-	52 1	682 2	N	-0-			-0-
05	837 X	691	-0-	-146	-0-	41 1	650 2	N	-0-			-0-
06	810 X	398	-0-	-412	-0-	26 1	372 2	N	-0-			-0-
07	775 X	614	-0-	-161	-0-	44 1	570 2	N	-0-			-0-
08	775 X	720	-0-	-55	-0-	53 1	667 2	N	-0-			-0-
09	690 X	378	-0-	-312	-0-	29 1	349 2	N	-0-			-0-
10	682 X	351	-0-	-331	-0-	38 1	313 2	N	-0-			-0-
11	690 X	523	-0-	-167	-0-	48 1	475 2	N	-0-			-0-
12	713 X	477	-0-	-236	-0-	44 1	433 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,267				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2015

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	47	1	97	2	N	27					73
						2036	3	30	9							
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					73
						105	3									
04	T. A.	667	-0-	667	667	15	1	652	3	N	-0-					73
05	T. A.	391	-0-	391	1058	10	1	381	3	N	-0-					73
06	T. A.	31	-0-	31	1089	1	1	30	3	N	-0-					73
07	1385 X	296	-0-	-1089	-0-	8	1	288	3	N	-0-					73
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					73
09	660 X	207	-0-	-453	-0-	6	1	201	3	N	-0-					73
10	605 X	605	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	N	-0-					73
11	300 X	272	-0-	-28	-0-	9	1	263	3	N	-0-					73
12	310 X	59	-0-	-251	-0-	2	1	57	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

01	713 N	471	-0-	-242	-0-	12	1	459	3	Y	-0-					13
02	580 N	302	-0-	-278	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					13
						282	3									
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	Y	-0-					13
						491	3									
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	3	Y	-0-					13
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	20	1	815	3	Y	-0-					13
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/25/2016

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
*12	SWR 10	2357	-0-	2357	2357	87 1 2270 3	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 16985 PERF.14748 - 14968

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	831	-0-	831	831	29 1	802 3	N	-0-	-0-
12	0 W	876	-0-	876	1707	32 1	844 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	191749	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17166	PERF.	14070	- 15862			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.	13401	- 15808			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	205897	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14086	- 15530			

01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	3	N	-0-					-0-
02	377 X	240	-0-	-137	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
						224	3									
03	403 X	326	-0-	-77	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
						163	3									
04	390 X	150	-0-	-240	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2016																
TOTAL GAS PROD:		1,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240607	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11077	- 11660			

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214	610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12462	PERF.11640	-	12418		

*01	4393 X	-0-	-0-	-4393	-0-					N	-0-	30	1		-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11682	-	12120			
01	17019 X	16048	-0-	-971	-0-	420	1	15543	3	Y	77				105	
						85	9									
02	15921 X	15024	-0-	-897	-0-	325	1	667	2	Y	54	95	1		64	
						13973	3	59	9							
03	16678 X	15790	-0-	-888	-0-	305	1	7582	2	Y	34				98	
						7866	3	37	9							
04	15750 X	15349	-0-	-401	-0-	338	1	14935	3	Y	69	93	1		74	
						76	9									
05	16275 X	15302	-0-	-973	-0-	372	1	14840	3	Y	82	33	1		123	
						90	9									
06	15330 X	14300	-0-	-1030	-0-	355	1	13800	3	Y	132	156	1	44	8	55
						145	9									
07	15686 X	14784	-0-	-902	-0-	384	1	14304	3	Y	87				142	
						96	9									
08	15686 X	14357	-0-	-1329	-0-	390	1	13882	3	Y	77	178	1		41	
						85	9									
09	15150 X	14530	-0-	-620	-0-	442	1	14002	3	Y	78				119	
						86	9									
10	15066 X	14776	-0-	-290	-0-	484	1	14224	3	Y	62	127	1		54	
						68	9									
11	14310 X	14155	-0-	-155	-0-	491	1	13570	3	Y	85				139	
						94	9									
12	15004 X	14278	-0-	-726	-0-	523	1	13661	3	Y	85	170	1		54	
						94	9									
TOTAL GAS PROD:		178,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		922								

FRANK GU		WELL #:		4	RRCID ->	254864	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13147	PERF.11686	-	11864		
01	2852 X	1350	-0-	-1502	-0-	35	1	1296	3	N	17				50
						19	9								
02	2465 X	494	-0-	-1971	-0-	11	1	22	2	N	5				55
						455	3	6	9						
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				55
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	4	1		51
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				51
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	51	1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2016															
TOTAL GAS PROD:		1,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		61597 X	46863	-0-	-14734	-0-	1221	1	45149	3	N	448	543	1	59
							493	9							
02		53737 X	41885	-0-	-11852	-0-	901	1	1849	2	N	366	358	1	67
							38732	3	403	9					
03		54653 X	42463	-0-	-12190	-0-	815	1	20243	2	N	369	367	1	69
							20999	3	406	9					
04		49050 X	40274	-0-	-8776	-0-	883	1	39031	3	N	327	182	1	214
							360	9							
05		48391 X	39880	-0-	-8511	-0-	967	1	38558	3	N	323	478	1	59
							355	9							
06		44760 X	36923	-0-	-7837	-0-	918	1	35684	3	N	292	182	1	169
							321	9							
07		42222 X	36448	-0-	-5774	-0-	946	1	35196	3	N	278	365	1	80
							306	9					2	8	
08		42191 X	35391	-0-	-6800	-0-	959	1	34123	3	N	281	175	1	186
							309	9							
09		39720 X	32975	-0-	-6745	-0-	1001	1	31708	3	N	242	363	1	65
							266	9							
10		39308 X	33007	-0-	-6301	-0-	1078	1	31644	3	N	259	180	1	144
							285	9							
11		36810 X	30881	-0-	-5929	-0-	1069	1	29534	3	N	253	253	1	144
							278	9							
*12		36022 X	30484	-0-	-5538	-0-	1112	1	29051	3	N	292	266	1	170
							321	9							
TOTAL GAS PROD:			447,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,730						

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	448	-0-	448	448	12	1	436	3	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	965	-0-	965	1413	21	1	43	2	N	-0-			-0-
							901	3							
03		SHUT IN	795	-0-	795	2208	15	1	383	2	N	-0-			-0-
							397	3							
04		SHUT IN	669	-0-	669	2877	15	1	654	3	N	-0-			-0-
05		SHUT IN	682	-0-	682	3559	17	1	665	3	N	-0-			-0-
06		SHUT IN	938	-0-	938	4497	23	1	893	3	N	20	20	8	-0-
							22	9							
07		SHUT IN	903	-0-	903	5400	24	1	878	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
08		SHUT IN	914	-0-	914	6314	25	1	889	3	N	-0-			-0-
09		SHUT IN	801	-0-	801	7115	25	1	776	3	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	863	-0-	863	7978	28	1	835	3	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	7978					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7978					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)				26214 611	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
BRUSHY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14100 - 14256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
FRANK GU				WELL #:	1	RRCID ->	273604	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10522 - 10742		

01		6324	4261	-0-	-2063 B	-4859	110 1	4066 3	Y	77			105	
							85 9							
02		4234 N	3845	-0-	-389 B	-4859	82 1	169 2	Y	54	95 1		64	
							3535 3	59 9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4859									
03		2433 N	3492	-0-	1059 B	-3800	67 1	1664 2	Y	32			96	
							1726 3	35 9						
04		2369 N	261	-0-	-2108 B	-3800	5 1	226 3	Y	27	91 1		32	
							30 9							
05		149 N	88	-0-	-61 B	-3800	2 1	74 3	Y	11	15 1		28	
							12 9							
06		1423 N	77	-0-	-1346 B	-3800	2 1	73 3	Y	2	29 1		1	
							2 9							
07		279 N	74	-0-	-205 B	-3800	2 1	71 3	Y	1			2	
							1 9							
08		0 N	54	-0-	54 B	-3746	1 1	42 3	Y	10	7 1		5	
							11 9							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3746						
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			5	
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2 1	60 3	Y	6	6 1		5	
							7 9							
11		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	8 3	1 9	Y	1			6	
*12		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2 1	56 3	Y	8	8 1		6	
							9 9							
TOTAL GAS PROD:			12,297	TOTAL CONDENSATE PROD:			229							

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692													
HILDA DAGG GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 15775		PERF.11040 - 11072					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		18073 N	12350	-0-	-5723 B	-0-	323	1	11937	3	N	82				145
							90	9								
02		12412 N	11086	-0-	-1326 B	-0-	239	1	491	2	N	65				210
							10284	3	72	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		7506 N	8458	-0-	952 B	952	163	1	4049	2	N	42	185	1		67
							4200	3	46	9						
04		7307 N	7311	-0-	4 B	956	161	1	7114	3	N	33				100
							36	9								
05		460 N	9112	-0-	8652 B	9608	222	1	8851	3	N	35	68	1		67
							39	9								
06		4388	7753	-0-	3365 B	12973	194	1	7525	3	N	31				98
							34	9								
07		2238	6839	-0-	4601 B	17574	178	1	6639	3	N	20				118
							22	9								
08		0	6482	-0-	6482 B	24056	176	1	6276	3	N	27				145
							30	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24056																
09		0	5874	-0-	5874 B	29930	179	1	5667	3	N	25				170
							28	9								
10		0	5184	-0-	5184 B	35114	170	1	4991	3	N	21	39	1		152
							23	9								
11		7192	-0-	-0-	-7192 B	27922					N	17	111	1		58
12		6820	NO RPT	-0-	-6820 B	21102					N	NO RPT				58
TOTAL GAS PROD:			80,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			398							

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 278670		COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 16700		PERF.10550 - 10896				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		34668	22178	-0-	-12490 B	-25656	578	1	21376	3	N	204	187	1		185
							224	9								
02		57391	19015	-0-	-38376 B	-64032	409	1	840	2	N	165	190	1		160
							17584	3	182	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -64032																
03		25477	23259	-0-	-2218 B	-66250	447	1	11099	2	N	181	179	1		162
							11514	3	199	9						
04		24802	19143	-0-	-5659 B	-71909	420	1	18579	3	N	131	186	1		107
							144	9								
05		1562	15946	-0-	14384 B	-57525	387	1	15437	3	N	111	185	1		33
							122	9								
06		14895 N	11837	-0-	-3058 B	-57525	295	1	11451	3	N	83	43	1		73
							91	9								
07		7596 N	10370	-0-	2774 B	-54751	269	1	10025	3	N	69				142
							76	9								
08		T. A.	9709	-0-	9709 B	-45042	263	1	9374	3	N	65	134	1		73
							72	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7877 CANCELLED UNDERAGE -> -37165																
09		T. A.	7546	-0-	7546 B	-331	229	1	7265	3	N	47	52	1		68
							52	9								
10		T. A.	6973	-0-	6973 B	6642	228	1	6697	3	N	44	40	1		72
							48	9								
11		12716 R	6074	-0-	-6642 B	-0-	211	1	5819	3	N	40				112
							44	9								
*12		10385 #	5734	-0-	-4651 B	-4651	210	1	5477	3	N	43	72	1		83
							47	9								
TOTAL GAS PROD:			157,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,183							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LAVACA	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
HILDA DAGG			WELL #:		1	RRCID -> 278676			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 281319			COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845			

01	4244	32902	-0-	28658	B	28658	855	1	31629	3	N	380	190	1	190
							418	9							
02	31117	65755	-0-	34638	B	63296	1411	1	2895	2	N	737	737	1	190
							60638	3	811	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				63296											
03	13814	62258	-0-	48444	B	111740	1191	1	29581	2	N	726	751	1	165
							30687	3	799	9					
04	13447	53660	-0-	40213	B	151953	1174	1	51882	3	N	549	554	1	160
							604	9							
05	847	46849	-0-	46002	B	197955	1134	1	45196	3	N	472	550	1	82
							519	9							
06	8076	34129	-0-	26053	B	224008	847	1	32910	3	N	338	363	1	57
							372	9							
07	4119	31348	-0-	27229	B	251237	814	1	30293	3	N	219	188	1	88
							241	9							
08	0	28140	-0-	28140	B	279377	764	1	27194	3	N	165	178	1	75
							182	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				279377											
09	0	22145	-0-	22145	B	301522	674	1	21335	3	N	124	131	1	68
							136	9							
10	0	19349	-0-	19349	B	320871	633	1	18574	3	N	129			197
							142	9							
11	21738	14864	-0-	-6874	B	313997	515	1	14236	3	N	103	180	1	120
							113	9							
12	20614	NO RPT	-0-	-20614	B	293383					N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:			411,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,942						

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692													
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 281362		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

*01		11025	-0-	-0-	-11025 B	-11025					N	249	182	1			97	
*02		26941	-0-	-0-	-26941 B	-37966					N	288	183	1			202	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-37966													
*03		11960	-0-	-0-	-11960 B	-49926					N	308	368	1			142	
*04		11643	-0-	-0-	-11643 B	-61569					N	308	375	1			75	
*05		733	-0-	-0-	-733 B	-62302					N	294	189	1			180	
*06		6992	-0-	-0-	-6992 B	-69294					N	258	366	1			72	
*07		3566	-0-	-0-	-3566 B	-72860					N	192	176	1			88	
08		0	-0-	-0-	-0- B	-72860					N	157	153	1			92	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-34894	CANCELLED UNDERAGE ->		-37966										
09		0	-0-	-0-	-0- B	-34894					N	136	141	1			87	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-34894					N	126	151	1			62	
*11		18821	22548	-0-	3727 B	-31167	783	1	21630	3	N	123	163	1			22	
							135	9										
*12		17847	NO RPT	-0-	-17847 B	-49014					N	NO RPT					22	
TOTAL GAS PROD:			22,548		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,439										

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		11	RRCID -> 281379		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026						
O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	119	176	1			74	
02		18792	-0-	-0-	-18792 B	-18792					N	75					149	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-18792													
03		8342	-0-	-0-	-8342 B	-27134					N	62					211	
04		8121	-0-	-0-	-8121 B	-35255					N	40	176	1			75	
05		511	-0-	-0-	-511 B	-35766					N	35					110	
06		4877	-0-	-0-	-4877 B	-40643					N	30	122	1			18	
07		2487	-0-	-0-	-2487 B	-43130					N	26					44	
08		0	2748	-0-	2748 B	-40382	74	1	2650	3	N	22					66	
							24	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-24338	CANCELLED UNDERAGE ->		-16044										
09		0	2486	-0-	2486 B	-21852	75	1	2387	3	N	22	50	1			38	
							24	9										
10		0	2398	-0-	2398 B	-19454	78	1	2296	3	N	22					60	
							24	9										
11		13128	2636	-0-	-10492 B	-29946	92	1	2532	3	N	11	25	1			46	
							12	9										
12		12449	NO RPT	-0-	-12449 B	-42395					N	NO RPT					46	
TOTAL GAS PROD:			10,268		TOTAL CONDENSATE PROD:			464										

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
FRANK GU			WELL #:		3	RRCID -> 281465		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	123	30	1		93
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	154	187	1		60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		10235	-0-	-0-	-10235	B	-10235				N	122				182
04		9963	-0-	-0-	-9963	B	-20198				N	104	184	1		102
05		627	-0-	-0-	-627	B	-20825				N	73	138	1		37
06		5984	-0-	-0-	-5984	B	-26809				N	68				105
07		3052	-0-	-0-	-3052	B	-29861				N	42				147
08		0	6140	-0-	6140	B	-23721	166	1	5904	3	N	64	149	1	62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23721																
09		0	5504	-0-	5504	B	-18217	167	1	5294	3	N	39	83	1	18
43 9																
10		0	5757	-0-	5757	B	-12460	187	1	5502	3	N	62	57	1	23
68 9																
11	16106		5725	-0-	-10381	B	-22841	198	1	5464	3	N	57			80
63 9																
12	15273	NO RPT		-0-	-15273	B	-38114					N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:			23,126					TOTAL CONDENSATE PROD:			908					

GARRETT			WELL #:		1	RRCID -> 281520		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10617 - 10767				

05		0	3497	-0-	3497	B	3497	240	1	3174	2	N	75			75
83 9																
06		0	3674	-0-	3674	B	7171	143	1	741	2	N	12			87
2777 3																
07		0	2004	-0-	2004	B	9175	51	1	1891	3	N	56	41	8	102
62 9																
08		0	1377	-0-	1377	B	10552	37	1	1330	3	N	9	97	1	14
10 9																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10552																
09		0	1004	-0-	1004	B	11556	31	1	970	3	N	3			17
3 9																
10		0	598	-0-	598	B	12154	20	1	575	3	N	3			20
3 9																
11	186		254	-0-	68	B	12222	9	1	241	3	N	4			24
4 9																
*12	442		263	-0-	-179	B	12043	9	1	248	3	N	5			29
6 9																
TOTAL GAS PROD:			12,671					TOTAL CONDENSATE PROD:			167					

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	4247	45010	-0-	40763 B	101178	1150	1	42511	3	N	1226	1321	1	113
						1349	9							
*02	54491	32415	-0-	-22076 B	79102	691	1	1417	2	N	569	562	1	120
						29681	3	626	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				79102										
*03	24190	24557	-0-	367 B	79469	467	1	11598	2	N	418	385	1	153
						12032	3	460	9					
*04	23549	4722	-0-	-18827 B	60642	103	1	4552	3	N	61	191	1	23
						67	9							
*05	1483	2831	-0-	1348 B	61990	67	1	2672	3	N	84			107
						92	9							
*06	14142	2732	-0-	-11410 B	50580	66	1	2582	3	N	76			183
						84	9							
*07	7212	3159	-0-	-4053 B	46527	80	1	2996	3	N	75	177	1	78
						83	9							
08	0	3320	-0-	3320 B	49847	89	1	3154	3	N	70			148
						77	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				49847										
09	0	2909	-0-	2909 B	52756	88	1	2771	3	N	45	176	1	17
						50	9							
10	0	2951	-0-	2951 B	55707	96	1	2804	3	N	46			63
						51	9							
*11	38067	2769	-0-	-35298 B	20409	95	1	2624	3	N	45			108
						50	9							
*12	36098	2649	-0-	-33449 B	-13040	96	1	2502	3	N	46	94	1	60
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		130,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,761					

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464					
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	140				140
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	10994	-0-	-0-	-10994 B	-10994				N	855	907	1		88
04	14425	-0-	-0-	-14425 B	-25419				N	750	740	1		98
05	908	-0-	-0-	-908 B	-26327				N	679	552	1		225
06	8663	-0-	-0-	-8663 B	-34990				N	596	734	1		87
07	4418	-0-	-0-	-4418 B	-39408				N	537	549	1		75
08	0	-0-	-0-	-0- B	-39408				N	486	364	1		197
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-39408										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-39408				N	377	369	1		205
10	0	-0-	-0-	-0- B	-39408				N	355	375	1		185
11	23318	-0-	-0-	-23318 B	-62726				N	345	375	1		155
*12	22112	12547	-0-	-9565 B	-72291	449	1	11724	3	N	340	370	1	125
						374	9							
TOTAL GAS PROD:		12,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,460					

GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905					
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11	1357	-0-	-0-	-1357 B	-1357				N	-0-				-0-
12	1287	NO RPT	-0-	-1287 B	-2644				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A												
*05	SHUT IN	117	-0-	117	B	117	3 1	114 3	N	-0-	-0-	
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	117			N	-0-	-0-	
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	117			N	-0-	-0-	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	117			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 117												
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	117			N	-0-	-0-	
*10	SHUT IN	4	-0-	4	B	121	4 3		N	-0-	-0-	
*11	SHUT IN	12	-0-	12	B	133	12 3		N	-0-	-0-	
12	SHUT IN	10	-0-	10	B	143	10 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA CANTERA OPERATING, LLC 129692 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308												
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-	4	
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	87	1	178 2	Y	-0-	4	
						3726	3					
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	72	1	1797 2	Y	-0-	4	
						1865	3					
04	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	98	1	4337 3	Y	-0-	4	
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	109	1	4326 3	Y	-0-	4	
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	106	1	4134 3	Y	19	4	
						21	9					
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	121	1	4516 3	Y	-0-	4	
08	4526 X	4310	-0-	-216	-0-	118	1	4192 3	Y	-0-	4	
09	4380 X	4040	-0-	-340	-0-	124	1	3916 3	Y	-0-	4	
10	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	140	1	4100 3	Y	-0-	4	
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	211	1	5829 3	Y	-0-	4	
*12	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	197	1	5158 3	Y	-0-	4	
TOTAL GAS PROD:		49,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					74
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-					-0-
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-						N	-0-					-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-
02		139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-
03		248	N	169	-0-	-79	-0-	12	1	157	2	N	-0-
04		210	N	184	-0-	-26	-0-	13	1	171	2	N	-0-
05		124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-
06		150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	2	N	-0-
07		186	N	153	-0-	-33	-0-	11	1	142	2	N	-0-
08		221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-
09		150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-
10		289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-
11		260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-
*12		238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD:		2,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCHELLE		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				

01		3968	X	1751	-0-	-2217	-0-	1157	1	594	2	N	-0-
02		4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1332	1	3182	2	N	-0-
03		3968	X	2734	-0-	-1234	-0-	1382	1	1352	2	N	-0-
04		3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1117	1	2208	2	N	-0-
05		3782	X	2238	-0-	-1544	-0-	959	1	1279	2	N	-0-
06		3660	X	2640	-0-	-1020	-0-	136	1	2502	2	N	-0-
07		3782	X	2298	-0-	-1484	-0-	1012	1	1286	2	N	-0-
08		2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	989	1	1731	2	N	-0-
09		2640	X	1264	-0-	-1376	-0-	869	1	395	2	N	-0-
10		2728	X	1952	-0-	-776	-0-	927	1	1025	2	N	-0-
11		2640	X	2416	-0-	-224	-0-	916	1	1498	2	N	-0-
12		2728	X	2055	-0-	-673	-0-	873	1	1182	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD:		29,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

ROCHELLE		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				

01		248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	N	-0-
02		185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-
03		264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-
04		213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-
05		186	N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	N	-0-
06		240	N	164	-0-	-76	-0-	1	1	163	2	N	-0-
07		234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-
08		319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-
09		169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-
10		248	N	180	-0-	-68	-0-	19	1	161	2	N	-0-
11		300	N	163	-0-	-137	-0-	15	1	148	2	N	-0-
12		186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD:		2,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)		26216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
LAMPLEY, O. A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 277120		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	154	-0-	-1055	-0-	4	1	146	3	N	4					97
02	1160 N	43	-0-	-1117	-0-	4	9			N						97
03	1488 N	31	-0-	-1457	-0-	1	1	15	2	N	-0-					97
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	15	3			N	-0-					97
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	12	3			N	-0-					97
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					43
TOTAL GAS PROD:		240		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
GARRETT		1-U		RRCID -> 147786		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11014 - 11030								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/11/2016 - WORKOVER TO ID #281520																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200)		26325 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
BAUMGARTNER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 275006		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192								
01	4061 #	2118	-0-	-1943	-0-	1116	1	89	2	N	830	685	1			476
02	3799 #	1968	-0-	-1831	-0-	913	9	159	2	N	899	1084	1			291
03	4061 #	1681	-0-	-2380	-0-	820	1	31	2	N	704	694	1			301
04	3030 #	2095	-0-	-935	-0-	989	9	46	2	N	881	1066	1			116
05	2728 #	1304	-0-	-1424	-0-	876	1	684	9	N	622	362	1			376
06	2040 #	940	-0-	-1100	-0-	774	9	390	1	N	499	706	1			169
07	2170 #	723	-0-	-1447	-0-	1080	1	549	9	N	439	351	1			257
08	2170 #	315	-0-	-1855	-0-	240	1	260	1	N	50	184	1			123
09	2100 #	771	-0-	-1329	-0-	260	1	420	1	N	319					442
10	1302 #	1113	-0-	-189	-0-	420	1	351	9	N	448	695	1			195
11	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	620	1	493	9	N	520	548	1			167
*12	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	600	1	572	9	N	459	362	1			264
TOTAL GAS PROD:		15,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,670										

OIL AND GAS DIVISION

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO													068596											
SFS UNIT 16													WELL #:		1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13650 - 18375	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
01		27962 X	23656	-0-	-4306	-0-		23656	3	N	-0-			-0-										
02		22649 X	20164	-0-	-2485	-0-		20162	3	N	-0-	2	4	-0-										
03		22940 X	22721	-0-	-219	-0-		22721	3	N	-0-			-0-										
04		22363 X	22363	-0-	-0-	-0-		22363	3	N	-0-			-0-										
05		23653 X	18820	-0-	-4833	-0-		18820	3	N	-0-			-0-										
06		22890 X	19343	-0-	-3547	-0-		19343	3	N	-0-			-0-										
07		23095 X	22437	-0-	-658	-0-		22437	3	N	-0-			-0-										
08		21888 X	21888	-0-	-0-	-0-		21888	3	N	-0-			-0-										
09		22350 X	19964	-0-	-2386	-0-		19964	3	N	-0-			-0-										
10		22444 X	19555	-0-	-2889	-0-		19555	3	N	-0-			-0-										
11		21720 X	18584	-0-	-3136	-0-		18584	3	N	-0-			-0-										
12		22444 X	18497	-0-	-3947	-0-		18497	3	N	-0-			-0-										
TOTAL GAS PROD:		247,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

JERRY HOUSE UNIT B													WELL #:		4H		RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12268 - 17585	
01		21917 X	14591	-0-	-7326	-0-		581	1	9330	3	N	2751	33	0	2542	1	587						
02		18829 X	18829	-0-	-0-	-0-		1654	4	3026	9													
03		16583 X	16583	-0-	-0-	-0-		654	1	14015	3	N	2951	47	0	3037	1	454						
04		14550 X	13222	-0-	-1328	-0-		914	4	3246	9													
05		14601 X	9094	-0-	-5507	-0-		656	1	12505	3	N	2767	52	0	2847	1	322						
06		14130 X	9921	-0-	-4209	-0-		378	4	3044	9													
07		20119 X	9507	-0-	-10612	-0-		672	1	9543	3	N	2415	28	0	2349	1	360						
08		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-		350	4	2657	9													
09		13230 X	8130	-0-	-5100	-0-		503	1	6262	3	N	1844	22	0	1964	1	218						
10		10261 X	7238	-0-	-3023	-0-		301	4	2028	9													
11		9930 X	6609	-0-	-3321	-0-		474	1	7217	3	N	1769	24	0	1414	1	549						
*12		9951 X	5275	-0-	-4676	-0-		284	4	1946	9													
								379	1	8573	3	N	177	29	0	679	1	18						
								360	4	195	9													
								370	1	7669	3	N	1407	25	0	1135	1	265						
								370	4	1548	9													
								378	1	5769	3	N	1460	21	0	1430	1	274						
								377	4	1606	9													
								410	1	4847	3	N	1464	21	0	1467	1	250						
								371	4	1610	9													
								390	1	4168	3	N	1511	18	0	1493	1	250						
								389	4	1662	9													
								429	1	2979	3	N	1305	25	0	1092	1	438						
								431	4	1436	9													
TOTAL GAS PROD:		128,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,821																

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP													109333		RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #:		1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917		PERF. N/A	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
HAHN DEW		WELL #:		1H	RRCID ->	268704	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13722	PERF.14134	- 18185			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	238	1	9834	2	N	568	531	1		230
						625	9								
02	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	297	1	8734	2	N	469	500	1	12 8	187
						516	9								
03	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	368	1	10537	2	N	476	560	1		103
						524	9								
04	10350 X	10221	-0-	-129	-0-	389	1	9401	2	N	392	367	1		128
						431	9								
05	10695 X	8856	-0-	-1839	-0-	320	1	8108	2	N	389	378	1	1 8	138
						428	9								
06	11070 X	10121	-0-	-949	-0-	360	1	9320	2	N	401	360	1	1 8	178
						441	9								
07	11439 X	9553	-0-	-1886	-0-	283	1	8856	2	N	376	376	1	1 8	177
						414	9								
08	11439 X	8988	-0-	-2451	-0-	274	1	8337	2	N	343	380	1		140
						377	9								
09	10230 X	9015	-0-	-1215	-0-	283	1	8346	2	N	351	378	1		113
						386	9								
10	10447 X	9506	-0-	-941	-0-	295	1	8805	2	N	369	377	1		105
						406	9								
11	10110 X	8702	-0-	-1408	-0-	284	1	8057	2	N	328	189	1	1 8	243
						361	9								
12	9548 X	7035	-0-	-2513	-0-	253	1	6462	2	N	291	384	1	1 8	149
						320	9								

TOTAL GAS PROD: 113,670

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,753

BAUMANN UNIT A DEW		WELL #:		1H	RRCID ->	273143	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	13566	PERF.13824	- 20238			
01	38161 X	32071	-0-	-6090	-0-	482	1	29970	2	N	1472	1682	1	174	
						1619	9								
02	33321 X	28649	-0-	-4672	-0-	707	1	26610	2	N	1211	1112	1	11 8	262
						1332	9								
03	35092 X	29734	-0-	-5358	-0-	782	1	27557	2	N	1268	1110	1		420
						1395	9								
04	31500 X	27131	-0-	-4369	-0-	793	1	25111	2	N	1115	1284	1	8 8	243
						1227	9								
05	32085 X	26400	-0-	-5685	-0-	799	1	24467	2	N	1031	753	1	1 8	520
						1134	9								
06	31050 X	24763	-0-	-6287	-0-	795	1	23130	2	N	762	933	1	1 8	348
						838	9								
07	30628 X	23218	-0-	-7410	-0-	754	1	21522	2	N	856	930	1	2 8	272
						942	9								
08	28024 X	24202	-0-	-3822	-0-	735	1	22451	2	N	924	938	1		258
						1016	9								
09	27120 X	22157	-0-	-4963	-0-	696	1	20520	2	N	855	922	1	1 8	190
						941	9								
10	26412 X	22785	-0-	-3627	-0-	808	1	21029	2	N	862	934	1	1 8	117
						948	9								
11	24750 X	21414	-0-	-3336	-0-	788	1	19692	2	N	849	750	1	2 8	214
						934	9								
12	24211 X	20541	-0-	-3670	-0-	786	1	18851	2	N	822	943	1	4 8	89
						904	9								

TOTAL GAS PROD: 303,065

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,027

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29264 X	26473	-0-	-2791	-0-	400	1	24900	2	N	1066	1278	1	86
						1173	9							
02	24737 X	22384	-0-	-2353	-0-	554	1	20886	2	N	858	737	1	201
						944	9					6	8	
03	25482 X	24226	-0-	-1256	-0-	641	1	22558	2	N	934	944	1	191
						1027	9							
04	25620 X	22250	-0-	-3370	-0-	655	1	20716	2	N	799	556	1	419
						879	9					15	8	
05	26474 X	21341	-0-	-5133	-0-	649	1	19863	2	N	754	925	1	247
						829	9					1	8	
06	25620 X	20627	-0-	-4993	-0-	653	1	19007	2	N	879	932	1	193
						967	9					1	8	
07	24211 X	19578	-0-	-4633	-0-	639	1	18246	2	N	630	560	1	262
						693	9					1	8	
08	23994 X	19489	-0-	-4505	-0-	596	1	18198	2	N	632	748	1	145
						695	9					1	8	
09	22260 X	17775	-0-	-4485	-0-	562	1	16579	2	N	576	541	1	179
						634	9					1	8	
10	21328 X	17940	-0-	-3388	-0-	640	1	16664	2	N	578	566	1	190
						636	9					1	8	
11	20640 X	16852	-0-	-3788	-0-	625	1	15597	2	N	573	552	1	210
						630	9					1	8	
12	19592 X	16896	-0-	-2696	-0-	651	1	15592	2	N	594	743	1	59
						653	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		245,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,873								

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	27590 X	24756	-0-	-2834	-0-	558	1	23058	2	N	1036	934	1	357
						1140	9							
02	24099 X	22955	-0-	-1144	-0-	723	1	21267	2	N	877	929	1	299
						965	9					6	8	
03	25048 X	23322	-0-	-1726	-0-	752	1	21559	2	N	919	1113	1	105
						1011	9							
04	23970 X	21393	-0-	-2577	-0-	815	1	19698	2	N	800	564	1	337
						880	9					4	8	
05	24769 X	20327	-0-	-4442	-0-	740	1	18749	2	N	762	921	1	177
						838	9					1	8	
06	23970 X	20592	-0-	-3378	-0-	736	1	19045	2	N	737	750	1	163
						811	9					1	8	
07	24552 X	18707	-0-	-5845	-0-	560	1	17451	2	N	633	564	1	230
						696	9					2	8	
08	22692 X	19614	-0-	-3078	-0-	601	1	18298	2	N	650	749	1	130
						715	9					1	8	
09	21390 X	17189	-0-	-4201	-0-	544	1	15993	2	N	593	553	1	169
						652	9					1	8	
10	21266 X	18849	-0-	-2417	-0-	589	1	17586	2	N	613	520	1	261
						674	9					1	8	
11	20580 X	17095	-0-	-3485	-0-	561	1	15890	2	N	585	745	1	100
						644	9					1	8	
12	19623 X	17025	-0-	-2598	-0-	617	1	15709	2	N	635	567	1	167
						699	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		241,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,840								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
HAHN DEW		WELL #: 3H		RRCID -> 273149		COMPL. DATE 02/14/2014		TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	25513 X	19904	-0-	-5609	-0-	444 1	18372 2	N	989	758 1	463
						1088 9					
02	20068 X	19530	-0-	-538	-0-	609 1	17908 2	N	921	1083 1	290
						1013 9				11 8	
03	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	609 1	17457 2	N	886	937 1	239
						975 9					
04	19260 X	17483	-0-	-1777	-0-	659 1	15949 2	N	795	746 1	284
						875 9				4 8	
05	20863 X	19124	-0-	-1739	-0-	695 1	17606 2	N	748	727 1	304
						823 9				1 8	
06	20190 X	15979	-0-	-4211	-0-	565 1	14669 2	N	677	725 1	255
						745 9				1 8	
07	20863 X	18079	-0-	-2784	-0-	534 1	16697 2	N	771	744 1	282
						848 9					
08	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	597 1	18207 2	N	756	742 1	295
						832 9				1 8	
09	18510 X	17799	-0-	-711	-0-	561 1	16511 2	N	661	748 1	208
						727 9					
10	19127 X	18486	-0-	-641	-0-	576 1	17194 2	N	651	725 1	133
						716 9				1 8	
11	18990 X	16694	-0-	-2296	-0-	548 1	15508 2	N	580	553 1	159
						638 9				1 8	
12	19623 X	16258	-0-	-3365	-0-	590 1	15005 2	N	603	570 1	189
						663 9				3 8	
TOTAL GAS PROD:		218,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,038					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
FISHER C		WELL #: 1H		RRCID -> 266862		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027			
01	0 A	-0-	-0-	-0-	10081			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	10081			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE		10726		04/21/2015					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974 X	10123	-0-	-851	-0-	443	1	8877	3	N	730	772	1	258
						803	9							
02	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	226	1	8539	3	N	640	737	1	161
						704	9							
03	11625 X	9976	-0-	-1649	-0-	304	1	8956	3	N	651	720	1	92
						716	9							
04	11250 X	9090	-0-	-2160	-0-	14	1	8428	3	N	589	373	1	308
						648	9							
05	11625 X	9474	-0-	-2151	-0-	548	1	8282	3	N	585	571	1	322
						644	9							
06	9810 X	8684	-0-	-1126	-0-	504	1	7585	3	N	541	663	1	200
						595	9							
07	10137 X	9983	-0-	-154	-0-	1602	1	7798	3	N	530	536	1	194
						583	9							
08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	1518	1	7559	3	N	517	528	1	183
						569	9							
09	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	1349	1	7060	3	N	505	566	1	122
						556	9							
*10	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1280	1	6920	3	N	530	380	1	272
						583	9							
*11	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	968	1	6499	3	N	522	538	1	256
						574	9							
12	7874 X	7483	-0-	-391	-0-	418	1	6451	3	N	558	539	1	275
						614	9							
TOTAL GAS PROD:		109,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,898								

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	248	1	823	2	N	128			273
						141	9							
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	232	1	841	2	N	98	177	1	194
						108	9							
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	248	1	733	2	N	151	179	1	166
						166	9							
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	240	1	838	2	N	126	179	1	113
						139	9							
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	248	1	766	2	N	146	164	1	95
						161	9							
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	124			219
						136	9							
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	248	1	711	2	N	98	183	1	134
						108	9							
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	248	1	682	2	N	100			234
						110	9							
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	240	1	979	2	N	122	170	1	186
						134	9							
10	992 N	951	-0-	-41	-0-	248	1	605	2	N	89	179	1	96
						98	9							
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	235	1	674	2	N	103			199
						113	9							
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	248	1	742	2	N	117	189	1	127
						129	9							
TOTAL GAS PROD:		13,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,402								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EBEN HABEN (2500)		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PREMIER MINERALS, INC.		676033												
KELLY UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2476 - 2480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EBEN HABEN (3280)		27400 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945												
PANTEL "A" G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	171546	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3204 - 3206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
XTO ENERGY INC.		945936												
DREIER SWD		WELL #:	1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	3334 - 4098			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431					
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
03	2201 X	2001	-0-	-200	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2126	-0-	-881	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	1942	-0-	-968	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	2201	-0-	-217	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
*11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
*12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		//CONT.// 27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		//CONT.// 178030											
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 X	392	-0-	-755	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	1073 X	104	-0-	-969	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	115	-0-	-1032	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
05	403 X	107	-0-	-296	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	390 X	255	-0-	-135	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	558 X	441	-0-	-117	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	558 X	127	-0-	-431	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	540 X	129	-0-	-411	-0-	129	2		N	-0-			-0-
10	434 X	135	-0-	-299	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	420 X	154	-0-	-266	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	434 X	154	-0-	-280	-0-	154	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428					
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2		N	-0-			-0-
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	3978	-0-	-610	-0-	3978	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	2384	-0-	-2056	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	2384	-0-	-2359	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141					
01	3999 #	3053	-0-	-946	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
02	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
03	3645 R	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
04	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
05	4278 #	3073	-0-	-1205	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
06	4140 #	3374	-0-	-766	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
07	4278 #	3249	-0-	-1029	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
08	3689 #	3403	-0-	-286	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
09	3570 #	3408	-0-	-162	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
10	3622 R	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
11	3360 #	3103	-0-	-257	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
12	3534 #	3069	-0-	-465	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
OSYKA PERMIAN, LLC		628108								
LITTLETON, J. B.		WELL #:		1 U	RRCID -> 133269	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 5684	- 5690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EL TORO (6300)		28203 758		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
SHANLEY OIL COMPANY		769285								
CANERDAY		WELL #:		1	RRCID -> 099406	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 5197	- 5201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EL TORO, SOUTH (5600 F.B.E.)		28207 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALLEGRO INVESTMENTS, INC.		013305								
FISHCAMP		WELL #:		1	RRCID -> 280097	COMPL. DATE 05/05/2015	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5652	- 5656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
01	11346	-0-	-0-	-11346	-0-				14	
02	10614	2637	-0-	-7977	-0-	2637	2		14	
03	11346	181	-0-	-11165	-0-	181	2		14	
04	10980	-0-	-0-	-10980	-0-				14	
05	11346	-0-	-0-	-11346	-0-				14	
06	10980	-0-	-0-	-10980	-0-				14	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
TOTAL GAS PROD:			2,818	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCİK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (7000) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH		28209 840 628108		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WELL #:		2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) EVEREST RESOURCE COMPANY ROGERS		28210 003 252057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653		PERF.11219 - 11324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	43431 X	2014	-0-	-41417 B	-0-	1925	2	89 9	N	81		392
02	40629 X	1616	-0-	-39013 B	-0-	1434	2	182 9	N	165	370 1	187
03	43431 X	2453	-0-	-40978 B	-0-	2284	2	169 9	N	154		341
04	42030 X	2169	-0-	-39861 B	-0-	2025	2	144 9	N	131	371 1	101
05	43431 X	2084	-0-	-41347 B	-0-	1935	2	149 9	N	135		236
06	42030 X	2035	-0-	-39995 B	-0-	1900	2	135 9	N	123	172 1	187
07	0 W	2189	-0-	2189 B	2189	2066	2	123 9	N	112	178 1	121
08	0 W	2149	-0-	2149 B	4338	2017	2	132 9	N	120		241
09	0 W	2017	-0-	2017 B	6355	1911	2	106 9	N	96	182 1	155
10	0 W	2101	-0-	2101 B	8456	1962	2	139 9	N	126	181 1	100
11	0 W	1955	-0-	1955 B	10411	1817	2	138 9	N	125		225
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	10411				N	NO RPT		225

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

FAULCONER, VERNON E., INC. HOLZHEAUSER "A"		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11433 - 11615		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4654 X	4654	-0-	-0- B	-0-	600	1	3757 2	N	270		544
02	3393 X	2993	-0-	-400 B	-0-	580	1	2196 2	N	197	380 1	361
03	3627 X	3543	-0-	-84 B	-0-	620	1	2637 2	N	260	188 1	433
04	3510 X	3423	-0-	-87 B	-0-	600	1	2537 2	N	260	376 1	317
05	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	620	1	2746 2	N	285	187 1	415
06	3510 X	2971	-0-	-539 B	-0-	600	1	2160 2	N	192	367 1	240
07	3534 X	3338	-0-	-196 B	-0-	620	1	2464 2	N	231	187 1	284
08	3627 X	1411	-0-	-2216 B	-0-	240	1	1076 2	N	86		370
09	3510 X	63	-0-	-3447 B	-0-	40	1	11 2	N	11		381
10	3627 X	163	-0-	-3464 B	-0-	20	1	142 2	N	1		382
11	3240 X	272	-0-	-2968 B	-0-	160	1	111 2	N	1		383
12	3348 X	58	-0-	-3290 B	-0-	40	1	18 2	N	-0-		383

TOTAL GAS PROD: 26,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
TRAYLOR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	239970	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11814	- 11869	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	310	1	4046	2	N	402	383 1	418
						442	9						
02	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	540	1	3084	2	N	17	185 1	250
						19	9						
03	4712 X	4082	-0-	-630 B	-0-	600	1	3298	2	N	167	189 1	228
						184	9						
04	4560 X	3711	-0-	-849 B	-0-	600	1	2940	2	N	155	182 1	201
						171	9						
05	4712 X	4071	-0-	-641 B	-0-	620	1	3253	2	N	180		381
						198	9						
06	4560 X	3105	-0-	-1455 B	-0-	520	1	2454	2	N	119	187 1	313
						131	9						
07	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	520	1	3510	2	N	180		493
						198	9						
08	4092 X	3262	-0-	-830 B	-0-	420	1	2658	2	N	167	186 1	474
						184	9						
09	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	600	1	4080	2	N	176	357 1	293
						194	9						
10	4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-	600	1	3743	2	N	202	177 1	318
						222	9						
11	4080 X	3701	-0-	-379 B	-0-	580	1	2912	2	N	190	180 1	328
						209	9						
12	4712 X	3309	-0-	-1403 B	-0-	600	1	2519	2	N	173	184 1	317
						190	9						
TOTAL GAS PROD:		47,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,128							

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10820	- 11102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	5			100
04	14B2 EXT	21	-0-	-21 B	21	18	2	3	9	N	3		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	21				N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	21				N	-0-			103
07	21 X	-0-	-0-	-21 B	-0-				N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PETERS/SKLAR		WELL #:		1	RRCID ->	169129	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10830	- 10852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	169316	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10949	- 11107		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10682	- 10756		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10790	- 10800		
01	1240 N	950	-0-	-290 B	-0-	248	1	603	2	N	90	186	1	190
						99	9							
02	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	224	1	669	2	N	100			290
						110	9							
03	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	248	1	867	2	N	83	188	1	185
						91	9							
04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	240	1	844	2	N	90	171	1	104
						99	9							
05	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	248	1	725	2	N	70			174
						77	9							
06	1170 N	786	-0-	-384 B	-0-	240	1	466	2	N	73			247
						80	9							
07	1209 N	861	-0-	-348 B	-0-	248	1	532	2	N	74	182	1	139
						81	9							
08	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	248	1	631	2	N	48			187
						53	9							
09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	240	1	682	2	N	54	163	1	78
						59	9							
10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	248	1	635	2	N	62			140
						68	9							
11	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	240	1	705	2	N	63			203
						69	9							
12	1023 N	364	-0-	-659 B	-0-	48	1	285	2	N	28			231
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		11,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		835						

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579	- 10940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	965	-0-	-182 B	-0-	186	1	749	2	N	27		87
02	907 X	907	-0-	-0- B	-0-	168	1	623	2	N	105		192
03	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	186	1	763	2	N	105	183 1	114
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	180	1	773	2	N	88		202
05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	186	1	805	2	N	77	174 1	105
06	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	180	1	859	2	N	77		182
07	1085 N	756	-0-	-329 B	-0-	186	1	454	2	N	105	220 1	67
08	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	186	1	768	2	N	119	41 1	145
09	1110 N	905	-0-	-205 B	-0-	180	1	650	2	N	68		213
10	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	186	1	626	2	N	76	177 1	112
11	1050 N	909	-0-	-141 B	-0-	180	1	638	2	N	83		195
*12	28531 X	28531	-0-	-0- B	-0-	186	1	27368	2	N	888	951 1	132
TOTAL GAS PROD:		39,269		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,818					

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:	1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784
OVERPASS													
01	3968 X	3898	-0-	-70 B	-0-	3405	2	493	9	N	448	543 1	177
02	3654 X	3232	-0-	-422 B	-0-	2832	2	400	9	N	364	361 1	180
03	3906 X	3848	-0-	-58 B	-0-	3428	2	420	9	N	382	367 1	195
04	3780 X	3616	-0-	-164 B	-0-	3222	2	394	9	N	358	358 1	195
05	3906 X	3700	-0-	-206 B	-0-	3307	2	393	9	N	357	183 1	369
06	3780 X	3567	-0-	-213 B	-0-	3183	2	384	9	N	349	351 1	367
07	3844 X	3712	-0-	-132 B	-0-	3321	2	391	9	N	355	530 1	192
08	3844 X	3637	-0-	-207 B	-0-	3212	2	425	9	N	386	374 1	204
09	3630 X	3436	-0-	-194 B	-0-	3080	2	356	9	N	324	187 1	341
10	3720 X	3549	-0-	-171 B	-0-	3133	2	416	9	N	378	348 1	371
11	3600 X	3599	-0-	-1 B	-0-	3168	2	431	9	N	392	354 1	409
*12	3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	3338	2	431	9	N	392	566 1	235
TOTAL GAS PROD:		43,563		TOTAL CONDENSATE PROD:				4,485					

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX, W. (EY-2)		28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
BABB		WELL #: 3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9390 - 9398						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1338 2	124	9	N	113					271
02	1334	N	1301	-0-	-33	-0-	1221 2	80	9	N	73	175	1			169
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1524 2	94	9	N	85					254
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1455 2	87	9	N	79	180	1			153
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1412 2	89	9	N	81					234
06	1560	N	1042	-0-	-518	-0-	966 2	76	9	N	69	177	1			126
07	1581	N	646	-0-	-935	-0-	517 2	129	9	N	117	47	1			196
08	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	898 2	128	9	N	116	47	1			265
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	856 2	58	9	N	53	179	1			139
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	810 2	69	9	N	63					202
11	990	N	915	-0-	-75	-0-	848 2	67	9	N	61					263
12	930	N	580	-0-	-350	-0-	570 2	10	9	N	9	173	1			99
TOTAL GAS PROD:		13,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				919						

ELBERT GOFF (FRIO 4230)		28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249509		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3963 - 4206						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4210 - 4217						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 7 RRCID -> 204123 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ELBERT GOFF (3700) //CONT.// 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	13092					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	13092					N	-0-					-0-
03		7500	-0-	-0-	-7500 B	5592					N	-0-					-0-
04		7320 #	2	-0-	-7318 B	-1726	2	2			N	-0-					-0-
05		2418 #	646	-0-	-1772 B	-3498	646	2			N	-0-					-0-
06		0 #	4	-0-	4 B	-3494	4	2			N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3494					N	-0-					-0-
08		651 #	4	-0-	-647 B	-4141	4	2			N	-0-					-0-
09		630 #	6	-0-	-624 B	-4765	6	2			N	-0-					-0-
10		651 #	3	-0-	-648 B	-5413	3	2			N	-0-					-0-
11		4 #	513	-0-	509 B	-4904	513	2			N	-0-					-0-
12		4 #	-0-	-0-	-4 B	-4908					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)		28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
MEEK		WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3564 - 3566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELMS (SLICK, LOWER)		28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7068 - 7072					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 001516		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6968 - 7018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EILMS DEEP (8400)		28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
FIELD PETROLEUM CORP. DOUGHERTY-STRIEBECK		266906		WELL #: 1		RRCID -> 214353		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8446 - 8458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
RAWHIDE OPERATING, INC. LENTZ, E. M. B		694852		WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5754 - 5772		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP H & P		003599		WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163		
01	372 N	194	-0-	-178	-0-	72	2	122	9	Y	111	111	1	43
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			43
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			43
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			Y	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20			63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	T. A.	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		291		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

OIL AND GAS DIVISION

ELOISE, NW. (6200)		28662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
JMM ENERGY LLC		433110								
LENTZ, ZAC		WELL #: 1		RRCID -> 125368		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16										
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
LENTZ, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292		N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865)		28666 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
MOSCATELLI		WELL #: 2		RRCID -> 225064		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950)		28666 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197												
MOSCATELLI		WELL #: 1A		RRCID -> 208014		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMA HAYNES (RECKLAW)		28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SIRTEX OIL IND.		784955												
HAYNES, EMMA		WELL #: 1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)			28919 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
FLINT INTERESTS, LLC			273932										
DORNBERG			WELL #:		1ST RRCID -> 238754		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2077 #	2000	-0-	-77	-0-	992 1	972 2	N	33			52
02		1943 #	1735	-0-	-208	-0-	36 9 910 1	819 2	N	5			57
03		2077 #	1954	-0-	-123	-0-	6 9 992 1	962 2	N	-0-			57
04		1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	960 1	924 2	N	16			73
05		1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	18 9 992 1	886 2	N	-0-			73
06		1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	960 1	799 2	N	17			90
07		1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	19 9 992 1	653 2	N	3			93
08		1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	3 9 992 1	569 2	N	-0-			93
09		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	960 1	484 2	N	3			96
10		1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT			96
11		1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			96
12		1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:			15,903		TOTAL CONDENSATE PROD:			77					

ENKE (MIOCENE 2100)			29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.			604295										
HENKE, E.			WELL #:		1 RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979			TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		29247 265 253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1463	-0-	-490 B	-0-	1351	2	112	9	Y	102	101	0			23
02	1102 N	919	-0-	-183 B	-0-	848	2	13	4	Y	53	61	0			15
03	1457 N	1322	-0-	-135 B	-0-	1157	2	88	4	Y	70	69	0			16
04	1410 #	1307	-0-	-103 B	-103	1104	2	87	4	Y	105	97	0			24
05	1457 #	1413	-0-	-44 B	-147	1126	2	142	4	Y	132	126	0			30
06	1410 #	1071	-0-	-339 B	-486	858	2	117	4	Y	87	96	0			21
07	1364 #	1225	-0-	-139 B	-625	980	2	153	4	Y	84	84	0			21
08	1426 #	912	-0-	-514 B	-1139	709	2	112	4	Y	83	82	0			22
09	1380 #	913	-0-	-467 B	-1606	717	2	134	4	Y	56	64	0			14
10	1426 #	1058	-0-	-368 B	-1974	784	2	180	4	Y	85	76	0			23
11	1200 #	1164	-0-	-36 B	-2010	829	2	196	4	Y	126	118	0			31
12	1240 #	1	-0-	-1239 B	-3249	139	2			Y	-0-	31	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		983										

OKY INVESTMENTS, INC. RAPIDO		621092		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880								
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPERANZA (DAGG) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE		29361 100 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESPERANZA (DAGG)		//CONT.//		29361 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	274577	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	14661	PERF.10770	- 10852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	3	Y		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y		-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
SIBLEY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF. 7987	- 7995
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
SIBLEY ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5074	- 5114
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		129692														
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
JACOBS ET AL UNIT		1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836						
01	27993 #	24880	-0-	-3113	-0-	24242	2	638	9	N	580	359	1			428
02	24650	24063	-0-	-587	-0-	23466	2	597	9	N	543	712	1			259
03	26350	26161	-0-	-189	-0-	25524	2	637	9	N	579	537	1			301
04	25500	25032	-0-	-468	-0-	24446	2	586	9	N	533	719	1			115
05	25947 #	24317	-0-	-1630	-0-	23742	2	575	9	N	523	356	1			282
06	25320 #	21689	-0-	-3631	-0-	21193	2	496	9	N	451	354	1			379
07	26164 #	20792	-0-	-5372	-0-	20315	2	477	9	N	434	541	1			272
08	26040	19644	-0-	-6396	-0-	19191	2	453	9	N	412	539	1			145
09	25020 #	18083	-0-	-6937	-0-	17676	2	407	9	N	370	353	1			162
10	24304 #	18770	-0-	-5534	-0-	18339	2	431	9	N	392	357	1			197
11	21690 #	17277	-0-	-4413	-0-	16863	2	414	9	N	376	356	1			217
12	20801 #	16019	-0-	-4782	-0-	15654	2	365	9	N	332	362	1			187
TOTAL GAS PROD:		256,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,525								

ESPERANZA (10560)			29361 870		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.			945936										
FITZHENRY			WELL #: 1R		RRCID -> 269865		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		7646	5743	-0-	-1903 B	-25640	850 1	4887 3	N	5			87
02		1146	5770	-0-	4624 B	-21016	850 1	4909 3	N	10			97
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->			-21016								
03		3929	5210	-0-	1281 B	-19735	768 1	4425 3	N	15	50 1		62
04		1545 N	4294	-0-	2749 B	-16986	633 1	3652 3	N	8			70
05		4793	4369	-0-	-424 B	-17410	737 1	3629 3	N	3			73
06		2877	3773	-0-	896 B	-16514	698 1	3075 3	N	-0-			73
07		4437	3780	-0-	-657 B	-17171	716 1	2934 3	N	118	169 1		22
08		1881 N	3333	-0-	1452 B	-15719	130 9	588 1	N	-0-			22
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->			-1081	CANCELLED UNDERAGE ->	-14638						
09		1961 N	3042	-0-	1081 B	-0-	661 1	2381 3	N	-0-			22
10		3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	726 1	2341 3	N	1			23
11		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	607 1	1687 3	N	-0-			23
*12		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	554 1	1757 3	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			46,987		TOTAL CONDENSATE PROD:			160					

SIBLEY ESTATE			WELL #: 8		RRCID -> 272583		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	267 1	1534 3	Y	-0-			138
02		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	297 1	1715 3	Y	8			146
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->			-0-								
03		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	324 1	1870 3	Y	8	126 1		28
04		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	284 1	1640 3	Y	8			36
05		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	366 1	1800 3	Y	5			41
06		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	383 1	1687 3	Y	3			44
07		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	408 1	1673 3	Y	7			51
08		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	357 1	1668 3	Y	18			69
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->			-0-								
09		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	397 1	1432 3	Y	-0-			69
10		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	437 1	1409 3	Y	-0-			69
11		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	369 1	1023 3	Y	30			99
*12		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	368 1	1166 3	Y	2			101
TOTAL GAS PROD:			22,973		TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

OIL AND GAS DIVISION

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EZZELL, S. (FRIO 2800)		//CONT.//		29842 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558										
JURENA		WELL #:		1	RRCID ->	169360	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	3249	PERF. 2837 - 2839			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FAGAN (MATT 2150)				29938 082	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.				022499										
KENTUCKY-FAGAN		WELL #:		7	RRCID ->	163811	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2158 - 2164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FAGAN (1900)				29938 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MARAN OIL COMPANY				525340										
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	269190	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 1880 - 1886			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FAGAN (1900)		//CONT.//		29938 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
MARAN OIL COMPANY		//CONT.//		525340												
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	272686	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	1878 - 1888				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAGAN (2000)				29938 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.				022499												
KENTUCKY-FAGAN		WELL #:		15	RRCID ->	269650	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	2074 - 2078				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAGAN (2100)				29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.				022499												
FAGAN -N-		WELL #:		2	RRCID ->	090951	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2078 - 2092				
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	185	1	471	2	N	-0-					-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	155	1	481	2	N	-0-					-0-
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	185	1	357	2	N	-0-					-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	180	1	438	2	N	-0-					-0-
05	682 N	613	-0-	-69	-0-	165	1	448	2	N	-0-					-0-
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	120	1	314	2	N	-0-					-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	155	1	418	2	N	-0-					-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	185	1	407	2	N	-0-					-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	180	1	390	2	N	-0-					-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	175	1	441	2	N	-0-					-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	180	1	437	2	N	-0-					-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	170	1	377	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAGAN (2100)		//CONT.//		29938 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499							
FAGAN -M-		WELL #:		6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 2069 - 2078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		634 N	634	-0-	-0-	185 1	449 2	N	-0-		-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	155 1	438 2	N	-0-		-0-
03		651 N	546	-0-	-105	185 1	361 2	N	-0-		-0-
04		776 N	776	-0-	-0-	180 1	596 2	N	-0-		-0-
05		620 N	602	-0-	-18	165 1	437 2	N	-0-		-0-
06		540 N	425	-0-	-115	120 1	305 2	N	-0-		-0-
07		806 N	630	-0-	-176	155 1	475 2	N	-0-		-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	185 1	534 2	N	-0-		-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	180 1	533 2	N	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	175 1	536 2	N	-0-		-0-
11		726 N	726	-0-	-0-	180 1	546 2	N	-0-		-0-
12		744 N	595	-0-	-149	170 1	425 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAGAN (2150)				29938 275	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY				525340							
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	274356	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2140 - 2148
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAGAN (2350)				29938 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MARAN OIL COMPANY				525340							
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	147085	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2358 - 2364
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAGAN (2900)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #: 2		RRCID -> 051442		COMPL. DATE 11/16/1971		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	185	1	884	2	N	-0-			-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	2	N	-0-			-0-
03		1023 N	982	-0-	-41	-0-	185	1	797	2	N	-0-			-0-
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	180	1	905	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1096	-0-	-175	-0-	165	1	931	2	N	-0-			-0-
06		960 N	719	-0-	-241	-0-	120	1	599	2	N	-0-			-0-
07		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	155	1	849	2	N	-0-			-0-
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	185	1	1182	2	N	-0-			-0-
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	180	1	1237	2	N	-0-			-0-
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	175	1	1416	2	N	-0-			-0-
11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	180	1	1280	2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1164	-0-	-293	-0-	170	1	994	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	185	1	266	2	N	-0-			-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	155	1	311	2	N	-0-			-0-
03		496 N	438	-0-	-58	-0-	185	1	253	2	N	-0-			-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	180	1	311	2	N	-0-			-0-
05		496 N	475	-0-	-21	-0-	165	1	310	2	N	-0-			-0-
06		420 N	352	-0-	-68	-0-	120	1	232	2	N	-0-			-0-
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	N	-0-			-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	185	1	364	2	N	-0-			-0-
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	180	1	372	2	N	-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	175	1	474	2	N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-	180	1	387	2	N	-0-			-0-
12		558 N	500	-0-	-58	-0-	170	1	330	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 8052 - 8056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			165
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	159	1	39
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

FANNIN (CATAHOULA)		30173 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197											
PHELPS		WELL #: 1		RRCID -> 230688		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820											
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	630 X	502	-0-	-128	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	682 X	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-			-0-
06	660 X	572	-0-	-88	-0-	572	2		N	-0-			-0-
07	682 X	679	-0-	-3	-0-	679	2		N	-0-			-0-
08	651 X	529	-0-	-122	-0-	529	2		N	-0-			-0-
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
10	651 X	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			-0-
11	660 X	623	-0-	-37	-0-	623	2		N	-0-			-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANNIN, NORTH (3600)		30175 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
PARSONS & NORMAN		642680											
BILLO, ED.		WELL #: 1		RRCID -> 001563		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MERCY OIL AND GAS, LP 560765
 HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
02	638 #	72	-0-	-566	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
*11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
 PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, SOUTH (TAG) CHARRO OPERATING, L.L.C. RIVER RANCH E		30178 100 146621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 11		RRCID -> 200058		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2644 - 2648							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565	2315	-0-	-1250	-0-	191	1	2124	2	N	-0-				-0-
02	3335	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-				-0-
03	3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				-0-
04	3450	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-				-0-
05	3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				-0-
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	2772 R	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2621	2	N	-0-				-0-
09	4879	4879	-0-	-0-	-0-	151	1	4728	2	N	-0-				-0-
10	5462	5462	-0-	-0-	-0-	303	1	5159	2	N	-0-				-0-
11	4597	4597	-0-	-0-	-0-	284	1	4313	2	N	-0-				-0-
*12	4898	4898	-0-	-0-	-0-	311	1	4587	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. RICHARDSON, LOYD		931338		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 2531 - 2534					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FANNIN, SOUTH (TOBY) A & R RESOURCES PARKS		30178 103 000578		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 2		RRCID -> 151587		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 1880 - 1885							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FANT (WILCOX 9500)		//CONT.//		30185 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LIVE OAK			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
BODDEN-FROST GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	9748 - 9788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236 3	20 9	N		18			88
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1223 3	21 9	N		19			107
03	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	1138 3	33 9	N		30			137
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236 3	18 9	N		16			153
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1250 3	11 9	N		10			163
06	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1179 3	35 9	N		32			195
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1254 3	9 9	N		8	178 1		25
08	0	1317	-0-	1317 B	1317	1297 3	20 9	N		18			43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1317													
09	0	1248	-0-	1248 B	2565	1216 3	32 9	N		29			72
10	1271 N	1040	-0-	-231 B	2334	1015 3	25 9	N		23			95
11	1260 N	1005	-0-	-255 B	2079	969 3	36 9	N		33			128
12	1302 N	993	-0-	-309 B	1770	969 3	24 9	N		22			150
TOTAL GAS PROD:		14,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		258							

FANT (WILCOX 10000)		30185 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.		630591											
STANLEY PAWLIK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163882	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	10143 - 10158	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9874 - 9928	
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2120 3	47 9	N		43			155
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1879 3	117 9	N		106	189 1		72
03	2480 N	2127	-0-	-353	-0-	2050 3	77 9	N		70			142
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2070 3	68 9	N		62			204
05	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2038 3	73 9	N		66	190 1		80
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2078 3	74 9	N		67			147
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2136 3	83 9	N		75	189 1		33
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2168 3	73 9	N		66			99
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2156 3	66 9	N		60			159
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2195 3	73 9	N		66			225
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2125 3	63 9	N		57	192 1		90
12	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	2125 3	72 9	N		65			155
TOTAL GAS PROD:		26,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		803							

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
BODDEN-FROST GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.10106 - 10128	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11536 - 11560	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97 3	7 9	N	6		169	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	138 3	6 9	N	5		174	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	232 3	17 9	N	15	174 1	15	
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3		N	-0-		15	
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 3		N	-0-		15	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		15	
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		15	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		15	
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	67 3		N	-0-		15	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		15	
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 3		N	-0-		15	
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		1,271	TOTAL CONDENSATE PROD:				26					

PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11330	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PRIDE ENERGY COMPANY		677050									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 103176		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	7	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-	7	
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 3		N	-0-	7	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	7	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	7	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	7	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	7	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	7	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	7	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	7	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-	7	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:		240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PAWLIK GUI WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11300 - 11563

01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1252	3	14	9	N	13	172	1		10
02	1044	X	566	-0-	-478	-0-	566	3			N	-0-				10
03	682	X	354	-0-	-328	-0-	354	3			N	-0-				10
04	4950	X	317	-0-	-4633	-0-	308	3	9	9	N	8				18
05	5115	X	416	-0-	-4699	-0-	408	3	8	9	N	7				25
06	1230	X	586	-0-	-644	-0-	584	3	2	9	N	2				27
07	620	X	470	-0-	-150	-0-	464	3	6	9	N	5				32
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5				37
09	600	X	404	-0-	-196	-0-	404	3			N	-0-				37
10	620	X	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-				37
11	600	X	423	-0-	-177	-0-	423	3			N	-0-				37
12	465	X	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:			6,219											TOTAL CONDENSATE PROD:	40	

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16																
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17							

OIL AND GAS DIVISION

FENNER, EAST (FRIO 4350)		30638 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966														
GLENEAGLES		WELL #: 1		RRCID -> 221327		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
RIEMENSCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 192476		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296								
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1519 X	541	-0-	-978	-0-	524	2	17	9	N	15					150
*02	1421 X	728	-0-	-693	-0-	709	2	19	9	N	17					167
*03	1519 X	650	-0-	-869	-0-	632	2	18	9	N	16					183
*04	810 X	449	-0-	-361	-0-	434	2	15	9	N	14					197
*05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	745	2	19	9	N	17					214
*06	720 X	348	-0-	-372	-0-	334	2	14	9	N	13	192	1			35
*07	744 X	531	-0-	-213	-0-	514	2	17	9	N	15					50
*08	744 X	508	-0-	-236	-0-	494	2	14	9	N	13					63
*09	720 X	228	-0-	-492	-0-	217	2	11	9	N	10					73
*10	744 X	291	-0-	-453	-0-	279	2	12	9	N	11					84
*11	510 X	162	-0-	-348	-0-	153	2	9	9	N	8					92
12	527 X	391	-0-	-136	-0-	383	2	8	9	N	7					99
TOTAL GAS PROD:		5,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		156								

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
JACOB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
PARMA				WELL #: 1	RRCID -> 235537			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 X	198	-0-	-701	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02		841 X	70	-0-	-771	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03		1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
05		217 X	11	-0-	-206	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
09		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		292					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOEHRING, ROBERT F.				WELL #: 1	RRCID -> 238153			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027			
01		4650 X	3393	-0-	-1257	-0-	1329	1	2064	2	N	-0-		-0-
02		4350 X	3075	-0-	-1275	-0-	1246	1	1829	2	N	-0-		-0-
03		4650 X	2823	-0-	-1827	-0-	1138	1	1685	2	N	-0-		-0-
04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1290	1	2050	2	N	-0-		-0-
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1333	1	1706	2	N	-0-		-0-
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	1290	1	1577	2	N	-0-		-0-
07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	1333	1	1733	2	N	-0-		-0-
08		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	1319	1	1841	2	N	-0-		-0-
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	1290	1	1856	2	N	-0-		-0-
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,909					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARMA				WELL #: 2	RRCID -> 241972			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484			
01		1674 X	1324	-0-	-350	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
02		1566 X	138	-0-	-1428	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03		1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04		1290 X	546	-0-	-744	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05		1333 X	80	-0-	-1253	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06		1290 X	130	-0-	-1160	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
08		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
09		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
11		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,439					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748														
JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRIEDRICHS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 #	393	-0-	-320	-0-	385	3	8	9	N	7					87
02	667 #	564	-0-	-103	-0-	562	3	2	9	N	2					89
03	620 #	503	-0-	-117	-0-	483	3	20	9	N	18					107
04	711 R	711	-0-	-0-	-0-	702	3	9	9	N	8					115
05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	597	3	51	9	N	46					161
06	570 #	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					161
07	744 #	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-					161
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					161
09	720 #	337	-0-	-383	-0-	314	3	23	9	N	21					182
10	651 #	518	-0-	-133	-0-	516	3	2	9	N	2					184
11	610 R	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	N	2					186
*12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					187
TOTAL GAS PROD:		6,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

FLYING M- (FRIO 4925) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC GREER		31740 166 224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
		WELL #:	1	RRCID ->	244755	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 4816 - 4818			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FORT MERRILL (YEGUA) QUORUM ENERGY COMPANY FREEMAN		32094 725 685767		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	1	RRCID ->	244339	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5542	PERF. 5303 - 5305			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FT. MERRILL, NORTH (11800) JAMEX, INC. ACE WALKER NO.1		32096 800 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	2ST	RRCID ->	198096	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 13188 - 13289			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	924 1	18822 2	N	-0-			270
02		DLQ G-10	19637	-0-	19637	19637	931 1	18706 2	N	-0-			270
03		37131 X	17494	-0-	-19637	-0-	995 1	16499 2	N	-0-			270
04		19110 X	17086	-0-	-2024	-0-	878 1	16208 2	N	-0-			270
05		19933 X	18797	-0-	-1136	-0-	941 1	17856 2	N	-0-			270
06		19290 X	9562	-0-	-9728	-0-	777 1	8785 2	N	-0-			270
07		19933 X	14904	-0-	-5029	-0-	848 1	14056 2	N	-0-			270
08		16158 X	16158	-0-	-0-	-0-	985 1	15173 2	N	-0-			270
09		18180 X	10923	-0-	-7257	-0-	755 1	10168 2	N	-0-			270
10		18786 X	16455	-0-	-2331	-0-	869 1	15586 2	N	-0-			270
11		14430 X	6821	-0-	-7609	-0-	396 1	6425 2	N	-0-			270
12		16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-			N	NO RPT			270
TOTAL GAS PROD:			167,583					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.// 32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
WALKER, ACE		WELL #: 2		RRCID -> 206754		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230								
01	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	431	1	8765	2	N	-0-					56
02	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	352	1	7081	2	N	-0-					56
03	6820 X	5573	-0-	-1247	-0-	317	1	5256	2	N	-0-					56
04	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	422	1	7783	2	N	-0-					56
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	461	1	8742	2	N	-0-					56
06	6600 X	4173	-0-	-2427	-0-	339	1	3834	2	N	-0-					56
07	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	522	1	8651	2	N	-0-					56
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	477	1	7342	2	N	-0-					56
09	6600 X	5893	-0-	-707	-0-	407	1	5486	2	N	-0-					56
10	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	500	1	8975	2	N	-0-					56
11	6600 X	3070	-0-	-3530	-0-	178	1	2892	2	N	-0-					56
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	-0-				N	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:		79,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194								
01	15128 X	14977	-0-	-151	-0-	701	1	14276	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10	13476	-0-	-13476	13476	639	1	12837	2	N	-0-					35
03	26903 X	13427	-0-	-13476	-0-	764	1	12663	2	N	-0-					35
04	14760 X	12165	-0-	-2595	-0-	625	1	11540	2	N	-0-					35
05	15252 X	13137	-0-	-2115	-0-	657	1	12480	2	N	-0-					35
06	14490 X	10886	-0-	-3604	-0-	885	1	10001	2	N	-0-					35
07	14415 X	12443	-0-	-1972	-0-	708	1	11735	2	N	-0-					35
08	DLQ G-10	10909	-0-	-10909	10909	665	1	10244	2	N	-0-					35
09	DLQ G-10	12175	-0-	-12175	23084	842	1	11333	2	N	-0-					35
10	DLQ G-10	13411	-0-	-13411	36495	708	1	12703	2	N	-0-					35
11	DLQ G-10	8714	-0-	-8714	45209	505	1	8209	2	N	-0-					35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45209	-0-				N	NO RPT					35
TOTAL GAS PROD:		135,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.// 32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87 1	1764 2	N	-0-			-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	87 1	1667 2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1171	-0-	-844	-0-	67 1	1104 2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1429	-0-	-371	-0-	73 1	1356 2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	84 1	1593 2	N	-0-			-0-
06	1140 N	893	-0-	-247	-0-	73 1	820 2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	66 1	1087 2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	86 1	1320 2	N	-0-			-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	69 1	927 2	N	-0-			-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	66 1	1175 2	N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	344 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUORUM ENERGY COMPANY		685767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
TYLER, EARL W.		875243										
STOLTZFUS, C. B.		WELL #: 3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSS-BROWN (WILCOX)			32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
MENNING			WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20646 X	17786	-0-	-2860	-0-	531	1	17051	2	N	185	190	1			207
							204	9									
02		16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	547	1	15841	2	N	175	188	1			194
							193	9									
03		18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	585	1	17551	2	N	174	178	1			190
							191	9									
04		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	566	1	16945	2	N	164	194	1			160
							180	9									
05		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	580	1	17436	2	N	162	182	1			140
							178	9									
06		17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	566	1	16622	2	N	162	188	1			114
							178	9									
07		17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	585	1	16992	2	N	146	188	1			72
							161	9									
08		17701 X	17100	-0-	-601	-0-	585	1	16325	2	N	173					245
							190	9									
09		17130 X	15646	-0-	-1484	-0-	528	1	14965	2	N	139	192	1			192
							153	9									
10		17701 X	17257	-0-	-444	-0-	574	1	16507	2	N	160	188	1			164
							176	9									
11		17130 X	16571	-0-	-559	-0-	555	1	15865	2	N	137	189	1			112
							151	9									
12		17701 X	16858	-0-	-843	-0-	574	1	16139	2	N	132					244
							145	9									
TOTAL GAS PROD:			207,115		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,909									

FRANCITAS (-A- SAND)			32533 028		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON							
OIL WELL BUYERS CORP.			620960														
LOVETT ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272687	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8612 - 8618
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 #	3208	-0-	-884	-0-	691 1	2500 3	N	15		154
						17 9					
02	3306	3059	-0-	-247	-0-	646 1	2401 3	N	11		165
						12 9					
03	3534	3370	-0-	-164	-0-	691 1	2668 3	N	10		175
						11 9					
04	3519	3519	-0-	-0-	-0-	668 1	2840 3	N	10		185
						11 9					
05	3956	3956	-0-	-0-	-0-	691 1	3242 3	N	21		206
						23 9					
06	3652	3652	-0-	-0-	-0-	668 1	2956 3	N	25	178 1	53
						28 9					
07	3721	3721	-0-	-0-	-0-	691 1	3015 3	N	14		67
						15 9					
08	3596	3499	-0-	-97	-0-	691 1	2791 3	N	15		82
						17 9					
09	3480	3349	-0-	-131	-0-	668 1	2668 3	N	12		94
						13 9					
10	3596	3396	-0-	-200	-0-	691 1	2683 3	N	20		114
						22 9					
*11	3480	3048	-0-	-432	-0-	668 1	2358 3	N	20		134
						22 9					
12	3596	-0-	-0-	-3596	-0-			N	8		142
TOTAL GAS PROD:		37,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		181					

TRULL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281245	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8676 - 8681
09	0	3910	-0-	3910	3910	328 1	3474 3	N	98		98
						108 9					
10	8940	2013	-0-	-6927	-0-	328 1	1646 3	N	35		133
						39 9					
11	8940	-0-	-0-	-8940	-0-			N	-0-		133
12	9238	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT		133
TOTAL GAS PROD:		5,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		133					

FRANCITAS (MIOCENE B)		32533 791		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		1	RRCID ->	152751	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 1863 - 1867
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRANCITAS (TRULL 8990)		32533 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
RENPRO		WELL #: 1		RRCID -> 203212		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55	215	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - P/A 01/06/17												
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: 55									

FRANCITAS, SOUTH (9,850)		32538 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
WEED, J. F.		WELL #: 20		RRCID -> 234410		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FRANCITAS, SOUTH (10,100)		32538 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
KUBECKA		WELL #: 3		RRCID -> 234930		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15												
TOTAL GAS PROD: -0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WEED A		WELL #: 1		RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	8419 2	969 9	N	881	535 1	707
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	7925 2	459 9	N	417	546 1	578
03	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	8417 2	935 9	N	850	1242 1	186
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8091 2	596 9	N	542		728
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8390 2	567 9	N	515	897 1	346
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8484 2	583 9	N	530	540 1	336
07	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	8653 2	713 9	N	648	344 1	640
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8180 2	268 9	N	244	706 1	178
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	7924 2	718 9	N	653	504 1	327
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8202 2	627 9	N	570	541 1	356
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8278 2	602 9	N	547	553 1	350
*12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	8465 2	740 9	N	673	732 1	291
TOTAL GAS PROD: 107,205			TOTAL CONDENSATE PROD: 7,070									

FRANKE (YEGUA)		32625 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
BRUNS		WELL #: 2		RRCID -> 186638		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		32811 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417														
BARNHART		WELL #: 1		RRCID -> 172726		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNHART		WELL #: 2		RRCID -> 172735		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883											
LONG				WELL #: 15	RRCID -> 261008	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 4312	PERF. 3680	- 3984						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	1		N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	1		N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	1		N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	1		N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	1		N	-0-				-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	1		N	-0-				-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	1		N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	1		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRIAL				WELL #: 1	RRCID -> 281213	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 3807	- 3815						
02	1653 X	131	-0-	-1522	-0-		8	1	123	3	N	-0-			-0-
03	1767 X	136	-0-	-1631	-0-		10	1	126	3	N	-0-			-0-
04	1710 X	133	-0-	-1577	-0-		9	1	124	3	N	-0-			-0-
05	1767 X	142	-0-	-1625	-0-		12	1	130	3	N	-0-			-0-
06	1710 X	156	-0-	-1554	-0-		20	1	136	3	N	-0-			-0-
07	1767 X	128	-0-	-1639	-0-		12	1	116	3	N	-0-			-0-
08	1767 X	102	-0-	-1665	-0-		11	1	91	3	N	-0-			-0-
09	1710 X	44	-0-	-1666	-0-		2	1	42	3	N	-0-			-0-
10	1767 X	43	-0-	-1724	-0-		2	1	41	3	N	-0-			-0-
11	1710 X	33	-0-	-1677	-0-		2	1	31	3	N	-0-			-0-
*12	31 X	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONG, FRED E.				WELL #: 8	RRCID -> 197467	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3724	- 3731		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KOVAR OPERATING, LLC 448984
FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

01	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	928	1	24	9	Y	22				64
02	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	1			Y	-0-				64
03	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	582	1	23	9	Y	21				85
04	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	1			Y	-0-	68	1		17
05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	428	1	39	9	Y	35				52
06	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	414	1	30	9	Y	27	57	1		22
07	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	425	1	4	9	Y	4				26
08	DLQ G-10	434	-0-	-0-	B	434	434	1			Y	-0-				26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	434	434				Y	12				38
10	DLQ G-10	473	-0-	-0-	B	907	433	1	40	9	Y	36				74
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	907					Y	NO RPT				74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	907					Y	NO RPT				74
TOTAL GAS PROD:		4,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		157										

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

01	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2199	1	79	9	Y	72				124
02	609	1900	-0-	-0-	B	1291	1833	1	67	9	Y	61				185
03	651	1730	-0-	-0-	B	1079	1672	1	58	9	Y	53	175	1		63
04	630	1305	-0-	-0-	B	675	3045	1	52	9	Y	47				110
05	600	1193	-0-	-0-	B	593	3638	1	65	9	Y	59				169
06	600	1387	-0-	-0-	B	787	4425	1	37	9	Y	34				203
07	3500	1573	-0-	-0-	B	-1927	2498	1	57	9	Y	52	180	1		75
08	2498 N	-0-	-0-	-0-	B	-2498	-0-				Y	17				92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	6				98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	6				104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-				104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT				104
TOTAL GAS PROD:		11,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		407										

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		930 N	844	-0-	-86	-0-	521 3	323 9	N	294	446 1			198
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	425 3	295 9	N	268	318 1			148
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	477 3	301 9	N	274	322 1			100
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	444 3	201 9	N	183	134 1			149
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	482 3	221 9	N	201	6 6			344
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	439 3	110 9	N	100	339 1			105
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	359 3	68 9	N	62	79 1			88
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	331 3	83 9	N	75	66 1			97
09		390 N	387	-0-	-3	-0-	320 3	67 9	N	61	61 1			97
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	353 3	35 9	N	32	43 1			86
*11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	217 3	305 9	N	277	88 1			275
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				275
TOTAL GAS PROD:			6,377				TOTAL CONDENSATE PROD:							1,827

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	96 1			44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	59 1			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	55 1			17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	51 1			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	2 6			156
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141	226 1			71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	155	106 1			120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	122 1			178
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154	128 1			204
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	143 1			287
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	287 1			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							1,209

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

01		1643 X	1435	-0-	-208	-0-	1435 3		N	-0-				164
02		1392 N	1332	-0-	-60	-0-	1332 3		N	-0-				164
03		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390 3		N	-0-				164
04		1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280 3		N	-0-				164
05		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344 3		N	-0-				164
06		1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320 3		N	-0-				164
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-				164
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-				164
09		1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1238 3		N	-0-				164
10		1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170 3		N	-0-				164
11		1320 N	983	-0-	-337	-0-	983 3		N	-0-				164
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:			14,323				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-				-0-	
02		580 X	482	-0-	-98	-0-	482	3			N	-0-				-0-	
03		620 X	351	-0-	-269	-0-	351	3			N	-0-				-0-	
04		600 X	210	-0-	-390	-0-	153	3	57	9	N	52				52	
05		527 X	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-				52	
06		510 X	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-				52	
07		527 X	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-				52	
08		341 X	258	-0-	-83	-0-	238	3	20	9	N	18				70	
09		360 X	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-				70	
10		372 X	203	-0-	-169	-0-	203	3			N	-0-				70	
11		360 X	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-				70	
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				70	
TOTAL GAS PROD:			3,325													TOTAL CONDENSATE PROD:	70

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

01	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19102	3	161	9	N	146					259	
02	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16570	3	28	9	N	25	191	1			93	
03	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16865	3	118	9	N	107					200	
04	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14129	3	79	9	N	72					272	
05	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15559	3	101	9	N	92	181	1			183	
06	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	14375	3	121	9	N	110	186	1			107	
07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	14129	3	111	9	N	101					208	
08	16213 X	13552	-0-	-2661	-0-	13527	3	25	9	N	23	183	1			48	
09	15150 X	12885	-0-	-2265	-0-	12867	3	18	9	N	16					64	
10	15655 X	12771	-0-	-2884	-0-	12743	3	28	9	N	25					89	
11	14490 X	11980	-0-	-2510	-0-	11892	3	88	9	N	80					169	
12	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					169	
TOTAL GAS PROD:			162,636													TOTAL CONDENSATE PROD:	797

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

01	9858 X	6419	-0-	-3439	-0-	6397	3	22	9	N	20					195	
02	9628 X	4148	-0-	-5480	-0-	4134	3	14	9	N	13	177	1			31	
03	10292 X	6227	-0-	-4065	-0-	6208	3	19	9	N	17					48	
04	9960 X	7753	-0-	-2207	-0-	7730	3	23	9	N	21					69	
05	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9347	3	25	9	N	23					92	
06	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6543	3	97	9	N	88					180	
07	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10187	3	25	9	N	23					203	
08	9362 X	8289	-0-	-1073	-0-	8269	3	20	9	N	18					221	
09	9060 X	3604	-0-	-5456	-0-	3598	3	6	9	N	5	181	1			45	
10	10199 X	3411	-0-	-6788	-0-	3411	3			N	-0-					45	
11	9870 X	7573	-0-	-2297	-0-	7527	3	46	9	N	42					87	
12	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					87	
TOTAL GAS PROD:			73,648													TOTAL CONDENSATE PROD:	270

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008													TOTAL DEPTH	13959	PERF.12774 - 13882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		3	

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008													TOTAL DEPTH	13538	PERF.12689 - 13448	
01		39711 X	36490	-0-	-3221	-0-	36377	3	113	9	N	103	186	1		231
02		37149 X	33995	-0-	-3154	-0-	33798	3	197	9	N	179	178	1		232
03		36952 X	35934	-0-	-1018	-0-	35666	3	268	9	N	244				476
04		35760 X	32588	-0-	-3172	-0-	32420	3	168	9	N	153	181	1		448
05		36952 X	35049	-0-	-1903	-0-	35013	3	36	9	N	33	182	1		299
06		35310 X	32962	-0-	-2348	-0-	32730	3	232	9	N	211	183	1		327
07		36332 X	32293	-0-	-4039	-0-	32117	3	176	9	N	160	183	1		304
08		35929 X	33137	-0-	-2792	-0-	33014	3	123	9	N	112	182	1		234
09		33930 X	31764	-0-	-2166	-0-	31642	3	122	9	N	111	184	1		161
10		35061 X	31025	-0-	-4036	-0-	30901	3	124	9	N	113	186	1		88
11		32970 X	30239	-0-	-2731	-0-	30048	3	191	9	N	174				262
12		33139 X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					N	NO RPT				262
TOTAL GAS PROD: 365,476													TOTAL CONDENSATE PROD:		1,593	

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010													TOTAL DEPTH	16940	PERF.12790 - 13170	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 3		N	-0-		107
02		5481 X	2112	-0-	-3369	-0-	2112 3		N	-0-		107
03		6758 X	809	-0-	-5949	-0-	809 3		N	-0-		107
04		6540 X	3813	-0-	-2727	-0-	3813 3		N	-0-		107
05		6758 X	130	-0-	-6628	-0-	130 3		N	-0-		107
06		5580 X	5308	-0-	-272	-0-	5308 3		N	-0-		107
07		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 3		N	-0-		107
08		3937 X	874	-0-	-3063	-0-	874 3		N	-0-		107
09		5310 X	196	-0-	-5114	-0-	196 3		N	-0-		107
10		6014 X	98	-0-	-5916	-0-	98 3		N	-0-		107
11		5820 X	138	-0-	-5682	-0-	138 3		N	-0-		107
12		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:			25,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			322				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		403 X	402	-0-	-1	-0-	402 3		N	-0-		63
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		63
03		496 N	216	-0-	-280	-0-	216 3		N	-0-		63
04		390 N	231	-0-	-159	-0-	231 3		N	-0-		63
05		434 N	278	-0-	-156	-0-	278 3		N	-0-		63
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3		N	-0-		63
07		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-		63
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-		63
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		63
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		63
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:			3,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO				660819									
SIXJAY				WELL #: 1	RRCID -> 124560	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12342	- 12451				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	876	-0-	-271	-0-	40	1	829	2	N	6		230
02	1073 X	859	-0-	-214	-0-	7	9	811	2	N	6		236
03	1147 X	608	-0-	-539	-0-	41	1	570	2	N	3		239
04	1020 X	792	-0-	-228	-0-	3	9	745	2	N	2	136 1	105
05	930 X	782	-0-	-148	-0-	45	1	705	2	N	2		107
06	900 X	692	-0-	-208	-0-	2	9	650	2	N	2		109
07	930 X	625	-0-	-305	-0-	40	1	538	2	N	2		111
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	85	1	624	2	N	3		114
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	2	9	691	2	N	4		118
10	775 X	362	-0-	-413	-0-	242	1	276	2	N	4		122
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	4	9	1250	2	N	15		137
12	961 X	260	-0-	-701	-0-	188	1	136	2	N	14		151
						17	9						
						109	1						
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		9,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

REIFFERT-THOMAS G.U. #1				WELL #: 2	RRCID -> 174104	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14145	- 14151				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			38
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			38
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			38
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	38 1		-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	77	1	511	2	N	20		20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		610		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

RAMTEX ENERGY LLC				690225	RRCID -> 173618	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075	PERF.14184	- 14190				
REIFFERT -A- G. U.				WELL #: 1									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1438	2	32	9	N	29		136
02		1363 X	1314	-0-	-49	-0-	1297	2	17	9	N	15		151
03		1395 X	1285	-0-	-110	-0-	1268	2	17	9	N	15		166
04		1410 X	1249	-0-	-161	-0-	1238	2	11	9	N	10		176
05		1457 X	1275	-0-	-182	-0-	1268	2	7	9	N	6		182
06		1410 X	1326	-0-	-84	-0-	1317	2	9	9	N	8		190
07		1395 X	1281	-0-	-114	-0-	1275	2	6	9	N	5		195
08		1302 X	988	-0-	-314	-0-	984	2	4	9	N	4		199
09		1320 X	1105	-0-	-215	-0-	1077	2	28	9	N	25		224
10		1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1350	2	1	9	N	1		225
11		1320 X	1267	-0-	-53	-0-	1250	2	17	9	N	15	176 1	64
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		13,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372														
01		2666 X	2057	-0-	-609	-0-	2044	2	13	9	N	12		120
02		2233 X	1878	-0-	-355	-0-	1864	2	14	9	N	13		133
03		2232 X	2130	-0-	-102	-0-	2120	2	10	9	N	9		142
04		2100 X	2026	-0-	-74	-0-	2014	2	12	9	N	11		153
05		2077 X	2026	-0-	-51	-0-	2016	2	10	9	N	9		162
06		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	N	11		173
07		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8	9	N	7		180
08		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2154	2	8	9	N	7		187
09		2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1921	2	6	9	N	5		192
10		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2426	2	11	9	N	10		202
*11		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2298	2	4	9	N	4		206
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		206
TOTAL GAS PROD:		23,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		98								

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.//		33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO.		712398									
FRIAR-THOMAS G.U. #2		WELL #:	2	RRCID ->	175941	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13217	PERF.10575 - 13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRIENDSHIP CHURCH (3700)		33026 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883								
SEALE		WELL #:	1	RRCID ->	264798	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3582 - 3589
01	93 X	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-	-0-
02	58 X	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-	-0-
03	62 X	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-	-0-
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
05	62 X	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-	-0-
06	60 X	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-	-0-
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-	-0-
08	62 X	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-	-0-
09	60 X	33	-0-	-27	-0-	33 3		N	-0-	-0-
10	31 X	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
12	31 X	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		410	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)		33026 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NELSON, JAMES L.		604295								
TEAGUE, J & I		WELL #:	1	RRCID ->	260577	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1		N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1		N	-0-	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N	-0-	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1		N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-	-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1		N	-0-	-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,265	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	270	-0-	-2830	85903	270	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	83003					N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	79903					N	-0-					-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	76903					N	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	73803					N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	70803					N	-0-					-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	67703					N	-0-					-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	64603					N	-0-					-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	61603					N	-0-					-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	58503					N	-0-					-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	55503					N	-0-					-0-
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	52403					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

11	25680	12545	-0-	-13135	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	26536	9206	-0-	-17330	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

01	1339 N	388	-0-	-951	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	1860	211	-0-	-1649	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	1800	104	-0-	-1696	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	1860	119	-0-	-1741	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	390 #	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2016 - P/A 11/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (5300)		33638 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ARKANSAS FUEL OIL CORP.		030600								
TERRELL, ETTA		WELL #: A 2		RRCID -> 001631		COMPL. DATE 06/06/1945		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2016										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PRICE G. U. -T-		1 T		RRCID -> 067529		COMPL. DATE 07/24/1976		TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016 - P/A 11/01/2016										

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (5540, N W)		33638 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
BLANCA SHAY		WELL #: 1		RRCID -> 245564		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442		
01	5146 #	2579	-0-	-2567	-0-	112 1	2467 2	N	-0-	-0-
02	4611 #	-0-	-0-	-4611	-0-			N	-0-	-0-
03	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-	-0-
04	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-	-0-
05	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-	-0-
06	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	4694 R	4694	-0-	-0-	-0-	181 1	4513 2	N	-0-	-0-
09	5493	5493	-0-	-0-	-0-	181 1	5312 2	N	-0-	-0-
10	4889 R	4889	-0-	-0-	-0-	211 1	4678 2	N	-0-	-0-
11	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	212 1	4648 2	N	-0-	-0-
*12	5690	5690	-0-	-0-	-0-	250 1	5440 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,205

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
RIO RANCHO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	258043	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4928 - 4934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - PLUGGED 07/26/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENNIG		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	263354	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4740 - 4750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-		56
02	4031 X	1069	-0-	-2962	-0-	1069	2		N	-0-		56
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-		56
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-		56
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		56
06	4170 X	2849	-0-	-1321	-0-	2849	2		N	-0-		56
07	4309 X	3069	-0-	-1240	-0-	3069	2		N	-0-		56
08	4309 X	2978	-0-	-1331	-0-	2978	2		N	-0-		56
09	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	2861	2		N	-0-		56
10	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035	2		N	-0-		56
11	2970 X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2		N	-0-		56
*12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2		N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		30,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAFFNEY, SW. (5200)		33648 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	257338	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5050 - 5056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-		19
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-				N	-0-		19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 3	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2016 - PLUGGED 07/26/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GAFFNEY, SW. (5200) //CONT.// 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - PLUGGED 07/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
 GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1				59
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	139	2	2	9	N	2				61
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	N	3				64
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	N	2				66
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1				67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				67
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	N	4				71
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3				74
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3				77
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	N	10				87
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	2	17	9	N	15				102
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT				102

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)		33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833											
GROSSMAN, SIMON		WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)		33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		//CONT.//		33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		220833								
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	8678 - 8720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE)		33883 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
NEWTON CORP.,THE		608609										
RAY, T.		WELL #:		3A	RRCID ->	151835	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11788 - 11824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GAMBLE GULLY, SW. (7100)		33883 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:		2 L	RRCID ->	229444	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	7436 - 7638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	Y	2		124	
02	609 N	567	-0-	-42	-0-	554 2	13 9	Y	12		136	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302 2	8 9	Y	7		143	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	642 2	12 9	Y	11		154	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	293 2	6 9	Y	5		159	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		159	
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	481 2	13 9	Y	12		171	
08	DLQ G-10	455	-0-	455	455	447 2	8 9	Y	7		178	
09	DLQ G-10	423	-0-	423	878	419 2	4 9	Y	4		182	
10	DLQ G-10	439	-0-	439	1317	428 2	11 9	Y	10		192	
11	DLQ G-10	667	-0-	667	1984	650 2	17 9	Y	15		207	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1984			Y	NO RPT		207	
TOTAL GAS PROD:		5,028	TOTAL CONDENSATE PROD:				85					

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 NEWTON CORP.,THE 608609
 RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5392 - 5397

01	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014															
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2)		//CONT.//		33889 273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996							
ROSS GAS UNIT (AT4)		WELL #:		10	RRCID ->	219615	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 5930 - 5934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11072 05/26/2015											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GANADO (F- 7-B)		33889 312		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996									
HULTQUIST, M.		WELL #:		9 H	RRCID ->	091852	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6529 - 6533
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GANADO (F-16)		33889 403		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996									
M & O GAS UNIT		WELL #:		8 F	RRCID ->	036262	COMPL. DATE	03/05/1972	TOTAL DEPTH	7655	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

OIL AND GAS DIVISION

GANADO (V-5)			33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996										
LA SILLIMAN			WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	649 1	684 2	Y	941	984 1		139
							1035 9						
02		2800 N	2841	-0-	41	41	835 1	1086 2	Y	836	948 1		27
							920 9						
03		2826 N	2785	-0-	-41	-0-	657 1	1079 2	Y	954	980 1		1
							1049 9						
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	677 1	859 2	Y	992	890 1		103
							1091 9						
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	758 1	747 2	Y	902	844 1		161
							992 9						
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	918 1	647 2	Y	847	903 1		105
							932 9						
07		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	946 1	582 2	Y	803	702 1		206
							883 9						
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	1064 1	381 2	Y	787	788 1		205
							866 9						
09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	1020 1	402 2	Y	753	839 1		119
							828 9						
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	841 1	472 2	Y	804	728 1		195
							884 9						
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	452 1	552 2	Y	752	724 1		223
							827 9						
*12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	555 1	336 2	Y	699	813 1		109
							769 9						
TOTAL GAS PROD:			28,275		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,070					

GANADO (3700)			33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996										
HULQUIST, M.			WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GANADO (3700)		//CONT.// 33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		//CONT.// 452996														
ROSS, H. (GU)		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KWS OIL & GAS, LLC		479180		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707								
MEYER, OTTO		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A			
								TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUNISON, F. V. NCT-1		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 22F		RRCID -> 181982		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4036 - 4046			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GANADO (4100)		33889 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
BRANCH, MAGGIE		WELL #: 30		RRCID -> 134904		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 4041 - 4048	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCRRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996													
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	236787	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5615 - 5617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MAURITZ, T. N.		WELL #:	6	RRCID ->	085592	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4668 - 4682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KURETSCH, RAYMOND		WELL #:		1A		RRCID ->		177176		COMPL. DATE		03/28/2000		TOTAL DEPTH		5709		PERF.		4656 - 4672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
SPACK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5154 - 5159					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5210 - 5216					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GANADO, WEST (5200)		//CONT.// 33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391														
CRAVENS, E.T.		WELL #: 8		RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAURITZ, T.N.		WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MAURITZ, T.N.		WELL #: 8		RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GANTT (COOK MTN)		33926 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
VICTOR OIL & GAS CORP.		885240														
GANTT, ADA E.		WELL #: 1A		RRCID -> 072636		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100)		33975 683		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737														
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 207809		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
GARCITAS RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30893	30893	-0-	-0-	-0-	29719	2	1174	9	N	1067	1020	1			236
02	28780	28780	-0-	-0-	-0-	27728	2	1052	9	N	956	998	1			194
03	30565	30565	-0-	-0-	-0-	29454	2	1111	9	N	1010	1036	1			168
04	29357	29357	-0-	-0-	-0-	28469	2	888	9	N	807	856	1			119
05	29810	29810	-0-	-0-	-0-	28542	2	1268	9	N	1153	1016	1			256
06	28590	25811	-0-	-2779	-0-	24857	2	954	9	N	867	876	1			247
07	29543	25774	-0-	-3769	-0-	24973	2	801	9	N	728	875	1			100
08	27719	27719	-0-	-0-	-0-	26552	2	1167	9	N	1061	1043	1			118
09	26328	26328	-0-	-0-	-0-	25392	2	936	9	N	851	700	1			269
10	27045	27045	-0-	-0-	-0-	26057	2	988	9	N	898	862	1			305
11	26195	26195	-0-	-0-	-0-	25242	2	953	9	N	866	1043	1			128
*12	23733	26733	-0-	3000	3000	25719	2	1014	9	N	922	890	1			160

TOTAL GAS PROD: 335,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,186

GARDEN (MIDDLE WILCOX)													33984 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													411736									
HELM - ARBURN UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 219859		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10402 - 10428		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	30	1	273	2	Y	122	126	1	168								
						134	9															
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	106	116	1	158								
						117	9															
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	21	1	240	2	Y	172	266	1	64								
						189	9															
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	168			232								
						185	9															
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	193	319	1	106								
						212	9															
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	12	1	131	2	Y	159	162	1	103								
						175	9															
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	15	1	185	2	Y	161	159	1	105								
						177	9															
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	125			230								
						138	9															
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	133	156	1	207								
						146	9															
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	19	1	158	2	Y	83	215	1	75								
						91	9															
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	158	2	Y	101			176								
						111	9															
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	144	133	1	187								
						158	9															
TOTAL GAS PROD:		4,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,667																

GREEN, HELEN													WELL #: 1	RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	10			132								
						11	9															
02	653 X	653	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	N	8			140								
						9	9															
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	10			150								
						11	9															
04	570 X	483	-0-	-87	-0-	45	1	438	2	N	-0-			150								
05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	N	56	173	1	33								
						62	9															
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	82	1	883	2	N	14			47								
						15	9															
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	79	1	945	2	N	12			59								
						13	9															
08	1302 X	197	-0-	-1105	-0-	17	1	144	2	N	33	69	1	23								
						36	9															
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	71	1	595	2	N	-0-			23								
10	1302 X	670	-0-	-632	-0-	4	9				4			27								
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	127	1	1365	2	N	12			39								
						13	9															
12	1023 X	827	-0-	-196	-0-	76	1	748	2	N	3			42								
						3	9															
TOTAL GAS PROD:		8,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		162																

GARDEN (MIDDLE WILCOX)													//CONT.// 33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.													//CONT.// 411736									
PETERSON													WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HELM-ARBURN UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10320 - 10372	
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	365	1	3309	2	Y	57	46	1	59							
							63	9														
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	263	1	2422	2	Y	87	62	1	84							
							96	9														
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	284	1	3207	2	Y	20	84	1	20							
							22	9														
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	301	1	2948	2	Y	9			29							
							10	9														
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	313	1	3340	2	Y	12	30	1	11							
							13	9														
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	278	1	3001	2	Y	-0-	11	1	-0-							
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	284	1	3394	2	Y	21	13	1	8							
							23	9														
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	325	1	2741	2	Y	13			21							
							14	9														
09	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	382	1	2575	2	Y	28	21	1	28							
							31	9														
10	3410	X	2125	-0-	-1285	-0-	223	1	1862	2	Y	36	48	1	16							
							40	9														
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	287	1	3083	2	Y	66			82							
							73	9														
12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	298	1	2929	2	Y	27	45	1	64							
							30	9														
TOTAL GAS PROD:													38,829	TOTAL CONDENSATE PROD:		376						

OIL AND GAS DIVISION

GARRETT (WILCOX A-1) CANTERA OPERATING, LLC FRANK GU		34028 490 129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
		WELL #:	4	RRCID ->	281354	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	13147	PERF.	7884 - 7934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2320	20998	-0-	18678	18678	515 1	20012 3	N	428	364 1			64
07	17980	29754	-0-	11774	30452	471 9	28480 3	N	463	374 1	4 8		149
08	17980	31060	-0-	13080	43532	765 1	29804 3	N	381	416 1			114
09	17400	26841	-0-	9441	52973	509 9	25726 3	N	275	299 1			90
10	134392	25739	-0-	-108653	-0-	837 1	24677 3	N	202	183 1			109
11	21642	21632	-0-	-10	-0-	419 9	20687 3	N	179	181 1			107
*12	20972	20996	-0-	24	24	812 1	20029 3	N	182	259 1			30
TOTAL GAS PROD:		177,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,110							

GATA (WILCOX 10,600) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON		34176 300 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	6-U	RRCID ->	178858	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10576 - 10587	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. HOBBS		34176 385 846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	1	RRCID ->	262027	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	11503 - 11507	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GATA (WILCOX 11,800 SAND)												
XTO ENERGY INC.												
BARNES, LEON												
WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-	

BARNES, LEON												
WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717												
01	4526	3053	-0-	-1473	-0-	102	1	2864	3	Y	79	66
02	4437 #	3000	-0-	-1437	-0-	87	9	2859	3	Y	40	106
03	4743 #	3103	-0-	-1640	-0-	44	9	3007	3	Y	19	125
04	4050 #	2866	-0-	-1184	-0-	75	1	2762	3	Y	16	141
05	4185 #	2732	-0-	-1453	-0-	21	9	2617	3	Y	24	165
06	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	86	1	3004	3	Y	3	168
07	3196 R	3196	-0-	-0-	-0-	18	9	3092	3	Y	-0-	168
08	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	3001	3	Y	3	53
09	3090 #	3029	-0-	-61	-0-	102	1	2927	3	Y	4	57
10	3193 #	3046	-0-	-147	-0-	3	9	2933	3	Y	14	71
11	3090 #	2696	-0-	-394	-0-	98	1	2593	3	Y	8	79
*12	3347 R	3347	-0-	-0-	-0-	15	9	2777	3	Y	22	101
TOTAL GAS PROD:											36,278	
TOTAL CONDENSATE PROD:											232	

GATA (WILCOX 12500)												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC												
BAKER-BARNES												
WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
TOTAL GAS PROD:											-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-	

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		//CONT.//		489720									
BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.12448 - 12482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1622				N	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1622				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510	
01	1767 N	614	-0-	-1153	-0-	21	1	593	3	Y	-0-	-0-
02	1015 N	558	-0-	-457	-0-	18	1	540	3	Y	-0-	-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	Y	-0-	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	3	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-	-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	3	Y	-0-	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	-0-	-0-
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	3	Y	-0-	-0-
09	1080 N	852	-0-	-228	-0-	28	1	824	3	Y	-0-	-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	1115	3	Y	-0-	-0-
11	1080 N	621	-0-	-459	-0-	22	1	599	3	Y	-0-	-0-
*12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	199	1	1010	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	5746	-0-	-1446	-0-	197	1	5549	3	Y	-0-	44 1	15
02	7279 X	5425	-0-	-1854	-0-	178	1	5246	3	Y	1		16
						1	9						
03	7781 X	5551	-0-	-2230	-0-	134	1	5399	3	Y	16		32
						18	9						
04	7050 X	5484	-0-	-1566	-0-	166	1	5314	3	Y	4		36
						4	9						
05	7285 X	5226	-0-	-2059	-0-	170	1	5000	3	Y	51		87
						56	9						
06	5610 X	5574	-0-	-36	-0-	175	1	5391	3	Y	7		94
						8	9						
07	5797 X	5065	-0-	-732	-0-	164	1	4901	3	Y	-0-		94
08	5673 X	5132	-0-	-541	-0-	169	1	4962	3	Y	1	66 1	29
						1	9						
09	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	184	1	5517	3	Y	3		32
						3	9						
10	5766 X	5387	-0-	-379	-0-	174	1	5205	3	Y	7		39
						8	9						
11	5580 X	5574	-0-	-6	-0-	194	1	5374	3	Y	5		44
						6	9						
12	5890 X	5625	-0-	-265	-0-	925	1	4699	3	Y	1		45
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 65,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK															
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749															
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2685	2025	-0-	-660 B	-5207	2017	2	8	9	N	7			117
02		2368	4094	-0-	1726 B	-3481	4041	2	53	9	N	48			165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3481															
03		969	3310	-0-	2341 B	-1140	3310	2			N	-0-			165
04		1824 N	2844	-0-	1020 B	-120	2844	2			N	-0-			165
05		3840	3102	-0-	-738 B	-858	3076	2	26	9	N	24			189
06		2609	2832	-0-	223 B	-635	2825	2	7	9	N	6			195
07		2716	2606	-0-	-110 B	-745	2575	2	31	9	N	28	153	1	70
08		3093	2770	-0-	-323 B	-1068	2770	2			N	-0-			70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068															
09		2101	2841	-0-	740 B	-328	2819	2	22	9	N	20			90
10		2907	2951	-0-	44 B	-284	2919	2	32	9	N	29			119
11		2103	2548	-0-	445 B	161	2525	2	23	9	N	21			140
12		2945 #	2637	-0-	-308 B	-147	2608	2	29	9	N	26			166
TOTAL GAS PROD: 34,560															
TOTAL CONDENSATE PROD: 209															

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	353	1	1630	2	N	-0-			142	
02		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	326	1	1421	2	N	-0-			142	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	327	1	1498	2	N	3	3	8	142	
04		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	300	1	1392	2	N	-0-			142	
05		1860 N	1826	-0-	-34 B	-0-	330	1	1495	2	N	1	123	1	1 8	19
06		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	321	1	1373	2	N	-0-			19	
07		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	339	1	1472	2	N	-0-			19	
08		1761 N	1643	-0-	-118 B	-0-	331	1	1292	2	N	18			37	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	309	1	1385	2	N	1			38	
10		1655 N	1620	-0-	-35 B	-0-	299	1	1321	2	N	-0-			38	
11		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	269	1	1096	2	N	56			94	
12		1767 N	1541	-0-	-226 B	-0-	325	1	1201	2	N	14			108	
TOTAL GAS PROD: 20,507																
TOTAL CONDENSATE PROD: 93																

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		34494 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
RUTH UNITAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213259	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	636	-0-	-108 B	-0-	112 1	517 2	N	6			128
							7 9						
02		609 N	565	-0-	-44 B	-0-	105 1	460 2	N	-0-			128
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	127 1	579 2	N	-0-			128
04		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	131 1	607 2	N	-0-			128
05		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	122 1	554 2	N	-0-			128
06		660 N	571	-0-	-89 B	-0-	108 1	463 2	N	-0-			128
07		775 N	674	-0-	-101 B	-0-	126 1	548 2	N	-0-			128
08		682 N	607	-0-	-75 B	-0-	124 1	483 2	N	-0-			128
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	115 1	514 2	N	1			129
							1 9						
10		682 N	608	-0-	-74 B	-0-	112 1	496 2	N	-0-			129
11		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	100 1	406 2	N	70			199
							77 9						
12		651 N	551	-0-	-100 B	-0-	115 1	427 2	N	8	4 8		203
							9 9						
TOTAL GAS PROD:		7,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)		34498 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
E. & R. OIL COMPANY		238614										
NELSON, M. B.		WELL #:		1	RRCID ->	001706	COMPL. DATE	03/20/1962	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	2681 - 2685
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)		34501 180		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
DOS HOMBRES		WELL #:		1 B	RRCID ->	201438	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6399 - 6430
01	2573 X	1781	-0-	-792	-0-	1766 2	15 9	N	14	176 1		39
02	2813 X	1849	-0-	-964	-0-	1826 2	23 9	N	21			60
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2030 2	26 9	N	24			84
04	2910 X	2058	-0-	-852	-0-	2034 2	24 9	N	22			106
05	2201 X	2008	-0-	-193	-0-	1994 2	14 9	N	13			119
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2378 2	12 9	N	11			130
07	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2145 2	20 9	N	18			148
08	2139 X	1044	-0-	-1095	-0-	1031 2	13 9	N	12			160
09	2400 X	560	-0-	-1840	-0-	558 2	2 9	N	2			162
10	2480 X	1415	-0-	-1065	-0-	1409 2	6 9	N	5			167
11	2400 X	679	-0-	-1721	-0-	675 2	4 9	N	4			171
12	2170 X	1362	-0-	-808	-0-	1355 2	7 9	N	6			177
TOTAL GAS PROD:		19,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		152				

GEORGE WEST, WEST (7300)		34501 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
PRIDE ENERGY COMPANY		677050												
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 155947		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
09		540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10		775 N	409	-0-	-366	-0-	409	2		N	-0-			-0-
11		750 N	295	-0-	-455	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12		527 N	3	-0-	-524	-0-	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PRIDE ENERGY COMPANY		677050											
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040776		COMPL. DATE 12/03/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGE WEST, WEST (7900)		34501 900		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK					
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931											
ARTHUR RICHTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707													
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
VANGUARD OPERATING, LLC		881585													
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988					
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1000	3	24	9	N	22				137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				147
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	389	3	22	9	N	20				167
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5				172
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	N	4				176
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	297	3	18	9	N	16				192
07	403 N	162	-0-	-241	-0-	156	3	6	9	N	5				197
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	N	4				201
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	437	3	18	9	N	16				217
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239	3	11	9	N	10				227
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	N	7	191	1		43
*12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5				48
TOTAL GAS PROD:		4,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
OXY USA INC.		630591													
NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470					
01	5859 X	757	-0-	-5102	-0-	85	1	672	2	Y	-0-	13	0		13
02	203 X	173	-0-	-30	-0-	21	1	152	2	Y	-0-				13
03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	97	1	613	2	Y	-0-				13
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	2	Y	-0-				13
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	2	Y	-0-				13
06	210 N	136	-0-	-74	-0-	17	1	119	2	Y	-0-				13
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	136	1	924	2	Y	-0-				13
08	T. A.	1273	-0-	1273	1273	144	1	1129	2	Y	-0-				13
09	T. A.	1063	-0-	1063	2336	124	1	939	2	Y	-0-				13
10	T. A.	1166	-0-	1166	3502	135	1	1031	2	Y	-0-				13
11	4358 X	856	-0-	-3502	-0-	95	1	761	2	Y	-0-				13
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	118	1	970	2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		9,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.// 34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17081 X	13932	-0-	-3149	-0-	1527	1	12115	2	Y	264	365	0		133
						290	9								
02	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	1588	1	11475	2	Y	409	346	0		196
						450	9								
03	13981 X	13019	-0-	-962	-0-	1728	1	10931	2	Y	327	289	0		234
						360	9								
04	13530 X	11372	-0-	-2158	-0-	1518	1	9487	2	Y	334	306	1		262
						367	9								
05	13981 X	12031	-0-	-1950	-0-	1586	1	10130	2	Y	286	279	1		269
						315	9								
06	13530 X	12915	-0-	-615	-0-	1616	1	10980	2	Y	290	281	1		278
						319	9								
07	13981 X	12056	-0-	-1925	-0-	1495	1	10128	2	Y	394	295	1		377
						433	9								
08	T. A.	12541	-0-	12541	12541	1382	1	10809	2	Y	318	409	1		286
						350	9								
09	T. A.	12464	-0-	12464	25005	1421	1	10748	2	Y	268	294	1		260
						295	9								
10	T. A.	12188	-0-	12188	37193	1375	1	10519	2	Y	267	274	1		253
						294	9								
11	49521 X	12328	-0-	-37193	-0-	1343	1	10742	2	Y	221	249	1		225
						243	9								
12	12400 X	12198	-0-	-202	-0-	1297	1	10647	2	Y	231	183	1		273
						254	9								
TOTAL GAS PROD:		150,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,609									

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	775	1	4041	2	N	52					154
						57	9									
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	675	1	4353	2	N	48					202
						53	9									
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	775	1	3993	2	N	56	190	1			68
						62	9									
04	4710 X	4366	-0-	-344	-0-	750	1	3566	2	N	45					113
						50	9									
05	5425 X	4561	-0-	-864	-0-	775	1	3729	2	N	52					165
						57	9									
06	5250 X	3861	-0-	-1389	-0-	750	1	3048	2	N	57	170	1			52
						63	9									
07	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	750	1	3354	2	N	52					104
						57	9									
08	4836 X	4171	-0-	-665	-0-	775	1	3340	2	N	51					155
						56	9									
09	4410 X	2324	-0-	-2086	-0-	175	1	2135	2	N	13					168
						14	9									
10	4557 X	2705	-0-	-1852	-0-	675	1	2030	2	N	-0-					168
*11	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	725	1	6630	2	N	175	175	1			168
						193	9									
*12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	775	1	3779	2	N	59					227
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 53,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					37
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					37
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					37
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					37
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					37
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					37
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					37
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					37
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					37
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					37
11	570 N	458	-0-	-112	-0-	458	3			N	-0-					37
12	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

*01	9765 X	8483	-0-	-1282	-0-	8398	3	85	9	N	77					109
*02	DLQ G-10	6283	-0-	6283	6283	6175	3	108	9	N	98	192	1			15
*03	DLQ G-10	6656	-0-	6656	12939	6601	3	55	9	N	50					65
*04	21375 X	8436	-0-	-12939	-0-	8349	3	87	9	N	79					144
*05	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7831	3	63	9	N	57					201
*06	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8483	3	75	9	N	68	190	1			79
*07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8795	3	83	9	N	75					154
*08	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9336	3	78	9	N	71	190	1			35
*09	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10265	3	2	9	N	2					37
*10	8866 X	8311	-0-	-555	-0-	8311	3			N	-0-					37
*11	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	9696	3	316	9	N	287	193	1			131
12	10726 X	9814	-0-	-912	-0-	9696	3	118	9	N	107	193	1			45

TOTAL GAS PROD: 103,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
CODE				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:									-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
CODE				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3503 X	3356	-0-	-147 B	-0-	3280	2	76 9	N	69		195
02	3422 X	3181	-0-	-241 B	-0-	3103	2	78 9	N	71		266
03	3782 X	3381	-0-	-401 B	-0-	3240	2	7 8	N	122	183 1	205
						134	9					
04	3660 X	2659	-0-	-1001 B	-0-	2584	2	75 9	N	68	189 1	84
05	3782 X	3263	-0-	-519 B	-0-	3191	2	72 9	N	65		149
06	3300 X	3229	-0-	-71 B	-0-	3157	2	72 9	N	65	4 8	210
07	3410 X	3354	-0-	-56 B	-0-	3260	2	94 9	N	85	188 1	105
08	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3374	2	59 9	N	54	2 8	157
09	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3194	2	55 9	N	50		207
10	3348 X	3220	-0-	-128 B	-0-	3216	2	4 9	N	4	4 8	207
*11	3330 X	2963	-0-	-367 B	-0-	2959	2	4 9	N	4		211
12	3441 X	1870	-0-	-1571 B	-0-	1870	2		N	-0-		211
TOTAL GAS PROD:									37,158	TOTAL CONDENSATE PROD:		657

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
OXY USA INC.				630591									
NELSON, C. S.				WELL #: 11	RRCID -> 174924	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 11712	PERF.11132	- 11144				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2461	-0-	-143 B	-0-	262	1	2080	2	N	108		205
02	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	119	9						
03	2542 N	2527	-0-	-15 B	-0-	305	1	2204	2	N	74	181 1	98
04	2370 N	2291	-0-	-79 B	-0-	81	9						
05	2635 N	2310	-0-	-325 B	-0-	328	1	2078	2	N	110	14 0	194
06	2460 N	2263	-0-	-197 B	-0-	121	9						
07	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	301	1	1883	2	N	97	203 1	88
08	2325 N	2294	-0-	-31 B	-0-	107	9						
09	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	298	1	1903	2	N	99	10 1	177
10	2573 N	2308	-0-	-265 B	-0-	109	9						
11	2220 N	2056	-0-	-164 B	-0-	278	1	1886	2	N	90	194 1	73
12	2573 N	2519	-0-	-54 B	-0-	99	9						
						317	1	2147	2	N	89	2 1	160
						98	9						
						258	1	2018	2	N	16		176
						18	9						
						273	1	2067	2	N	123	196 1	103
						135	9						
						250	1	1913	2	N	132	32 1	203
						145	9						
						217	1	1738	2	N	92	217 1	78
						101	9						
						259	1	2126	2	N	122		200
						134	9						
TOTAL GAS PROD:		28,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,152							

PEEBLES				WELL #: 1	RRCID -> 200556	COMPL. DATE 02/23/2004	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10116	- 10160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5278	-0-	-736 B	-0-	572	1	4538	2	N	153	176 0	111
02	5626 X	4847	-0-	-779 B	-0-	168	9						
03	6014 X	5504	-0-	-510 B	-0-	577	1	4172	2	N	89	161 0	39
04	5700 X	5197	-0-	-503 B	-0-	98	9						
05	5456 X	5446	-0-	-10 B	-0-	732	1	4632	2	N	127	12 0	154
06	5340 X	5267	-0-	-73 B	-0-	140	9						
07	5518 X	5270	-0-	-248 B	-0-	702	1	4386	2	N	99	170 0	78
08	6097 X	6097	-0-	-0- B	-0-	109	9					5 1	
09	5746 X	5746	-0-	-0- B	-0-	721	1	4606	2	N	108	168 0	11
10	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	119	9						
11	5910 X	5333	-0-	-577 B	-0-	664	1	4513	2	N	82	9 1	84
12	6107 X	5981	-0-	-126 B	-0-	90	9						
						666	1	4510	2	N	85	7 1	162
						94	9						
						676	1	5289	2	N	120	154 0	100
						132	9					28 1	
						657	1	4969	2	N	109	23 1	183
						120	9					3 8	
						641	1	4908	2	N	92	171 0	92
						101	9					12 1	
						578	1	4623	2	N	120	173 0	31
						132	9					8 1	
						638	1	5234	2	N	99		119
						109	9						
TOTAL GAS PROD:		65,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,283							

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.// 34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
NELSON, C. S.		WELL #: 12		RRCID -> 217590		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10340		PERF.10042 - 10080				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	240 1	1900 2	N	233	180 1			72
							256 9							
02		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	230 1	1660 2	N	238	23 0	178 1		109
							262 9							
03		2294 N	2143	-0-	-151 B	-0-	271 1	1714 2	N	144	18 0	179 1		56
							158 9							
04		2310 N	1889	-0-	-421 B	-0-	229 1	1430 2	N	209	191 1			74
							230 9							
05		2294 N	1984	-0-	-310 B	-0-	237 1	1513 2	N	213	200 1			87
							234 9							
06		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	251 1	1707 2	N	344	387 1			44
							378 9							
07		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	260 1	1764 2	N	330	227 1			147
							363 9							
08		2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	317 1	2479 2	N	176	257 1			66
							194 9							
09		3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	339 1	2567 2	N	192	192 1			66
							211 9							
10		2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	310 1	2371 2	N	207	188 1			85
							228 9							
11		4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	423 1	3382 2	N	258	234 1			109
							284 9							
*12		3422 X	3422	-0-	-0- B	-0-	319 1	2616 2	N	443	352 1			200
							487 9							
TOTAL GAS PROD:		31,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,987								

GEORGE WEST, WEST (10500)		34501 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
VANGUARD OPERATING, LLC		881585												
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 096618		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 11407		PERF.10480 - 10496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4092 #	4042	-0-	-50	-0-	3888 3	154 9	N	140				152
02		3509 #	2886	-0-	-623	-0-	2839 3	47 9	N	43				195
03		3634 R	3634	-0-	-0-	-0-	3548 3	86 9	N	78	191 1			82
04		3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3469 3	80 9	N	73				155
05		3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3159 3	70 9	N	64				219
06		3900 #	3106	-0-	-794	-0-	3054 3	52 9	N	47	184 1			82
07		3658 #	3293	-0-	-365	-0-	3247 3	46 9	N	42				124
08		3658 #	3409	-0-	-249	-0-	3329 3	80 9	N	73				197
09		17921	3660	-0-	-14261	-0-	3581 3	79 9	N	72	189 1			80
10		3286 #	3219	-0-	-67	-0-	3173 3	46 9	N	42				122
11		3300 #	3284	-0-	-16	-0-	3238 3	46 9	N	42				164
12		3782 #	3263	-0-	-519	-0-	3238 3	25 9	N	23				187
TOTAL GAS PROD:		40,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		739								

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

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)		34501 988		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PRIDE ENERGY COMPANY		677050											
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 152273		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10710 - 10732			

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

GLADYS POWELL (8000)		35183 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336											
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 225275		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047			

01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-	190	1	52
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-	-0-			N	-0-			52
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			52
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	1	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

GOEBEL (9600)		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749													
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 240597		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9702 - 9720					

01	19065 X	17555	-0-	-1510 B	-0-	-0-	16886	2	669	9	N	608	580	1	163
02	17371 X	15303	-0-	-2068 B	-0-	-0-	14742	2	561	9	N	510	580	1	93
03	17391 X	16641	-0-	-750 B	-0-	-0-	16054	2	587	9	N	534	379	1	248
04	16980 X	16675	-0-	-305 B	-0-	-0-	16134	2	541	9	N	492	587	1	153
05	17546 X	17136	-0-	-410 B	-0-	-0-	16610	2	526	9	N	478	394	1	237
06	17848 X	17848	-0-	-0 B	-0-	-0-	17344	2	504	9	N	458	555	1	140
07	17696 X	17696	-0-	-0 B	-0-	-0-	17250	2	446	9	N	405	373	1	172
08	17245 X	17245	-0-	-0 B	-0-	-0-	16766	2	479	9	N	435	510	1	97
09	17850 X	16106	-0-	-1744 B	-0-	-0-	15646	2	460	9	N	418	380	1	135
10	18445 X	16864	-0-	-1581 B	-0-	-0-	16400	2	464	9	N	422	360	1	197
11	17850 X	16942	-0-	-908 B	-0-	-0-	16444	2	498	9	N	453	560	1	90
12	17701 X	16523	-0-	-1178 B	-0-	-0-	16040	2	483	9	N	439	374	1	155

TOTAL GAS PROD:		202,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,652									

GOEBEL (9600)		//CONT.// 35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CONTINENTAL OPERATING CO.		//CONT.// 173749												
ROKOHL-TEAGUE		WELL #: 1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	3844 X	3549	-0-	-295 B	-0-	3316	2	233	9	N	212	192	1	148
02	3567 X	3061	-0-	-506 B	-0-	2865	2	196	9	N	178	178	1	148
03	3813 X	2992	-0-	-821 B	-0-	2784	2	208	9	N	189	189	1	148
04	3690 X	2889	-0-	-801 B	-0-	2716	2	173	9	N	157	190	1	115
05	3720 X	3126	-0-	-594 B	-0-	2938	2	188	9	N	171	181	1	105
06	3420 X	2744	-0-	-676 B	-0-	2550	2	194	9	N	176	183	1	98
07	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3105	2	198	9	N	180	170	1	108
08	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	3119	2	184	9	N	167	187	1	88
09	3030 X	2946	-0-	-84 B	-0-	2764	2	182	9	N	165	159	1	94
10	3317 X	3291	-0-	-26 B	-0-	3108	2	183	9	N	166	175	1	85
11	17914 X	17914	-0-	-0- B	-0-	17233	2	681	9	N	619	534	1	170
*12	12554 X	12554	-0-	-0- B	-0-	12022	2	532	9	N	484	364	1	290
TOTAL GAS PROD:		61,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,864						

KALER ENERGY CORP.		450261		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 247301		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	4420	2	169	9	N	154	190	1	243
02	3480 X	3153	-0-	-327 B	-0-	3153	2			N	-0-	169	1	74
03	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3809	2	23	9	N	21			95
04	4440 X	3554	-0-	-886 B	-0-	3466	2	88	9	N	80			175
05	4588 X	4173	-0-	-415 B	-0-	3996	2	177	9	N	161	183	1	153
06	4440 X	3899	-0-	-541 B	-0-	3770	2	129	9	N	117			270
07	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	3770	2	101	9	N	92			362
08	4185 X	3751	-0-	-434 B	-0-	3651	2	100	9	N	91	179	1	274
09	4050 X	-0-	-0-	-4050 B	-0-					N	105			379
10	4185 X	3867	-0-	-318 B	-0-	3738	2	129	9	N	117			496
11	3900 X	3602	-0-	-298 B	-0-	3492	2	110	9	N	100	191	1	405
12	3875 X	3687	-0-	-188 B	-0-	3378	2	309	9	N	281	191	1	495
TOTAL GAS PROD:		41,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,319						

STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	1757	2	76	9	N	69			259
02	1657 X	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			N	-0-			259
03	2083 X	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-			259
04	1770 X	1101	-0-	-669 B	-0-	1101	2			N	-0-			259
05	1829 X	1257	-0-	-572 B	-0-	1257	2			N	-0-			259
06	2010 X	1716	-0-	-294 B	-0-	1716	2			N	-0-			259
07	2077 X	1716	-0-	-361 B	-0-	1716	2			N	-0-			259
08	2081 X	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2			N	-0-			259
09	2506 X	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-			259
10	1849 X	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-			259
11	2010 X	1849	-0-	-161 B	-0-	1849	2			N	-0-			259
12	2604 X	1972	-0-	-632 B	-0-	1944	2	28	9	N	25			284
TOTAL GAS PROD:		21,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

GOHLKE, N. (YEGUA 5370)		35552 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
B D PRODUCTION CO., INC.		040190												
MCCOY, HERTHA HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 073189		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/29/2016		- PLUGGED		02/29/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOLDENROD CREEK (GOFF) CAMOIL, INC. GOFF MINERAL TRUST		35598 175 127449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
		WELL #:	02	RRCID ->	184459	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6716 - 6730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J&G OIL & GAS GOFF MINERAL TRUST		427635		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	184797	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6629		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLIAD, NORTH (2650) GINTHER, WARREN & GINTHER FROMME, L. C.		35687 666 307360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		WELL #:	1	RRCID ->	001727	COMPL. DATE	06/03/1944	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2671 - 2681		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLIAD, N. (3250)		35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AMPAK OIL COMPANY		020463													
MARTIN, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 193749		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLIAD, WEST (MACHANK)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
VANTAGE OPERATING, LLC		882608													
CREWS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLIAD, WEST (WILCOX)		35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
PITTMAN		WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180)		35694 179		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
WHITTINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 190498		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			203
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			203
03		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			203
04		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			203
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)		35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
OAK ENERGY, LLC		617101											
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			55
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			55
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			55
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			55
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			55
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			55
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2	N	-0-			55
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			55
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			55
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			55
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			55
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
OAK ENERGY, LLC		617101											
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		//CONT.//		35694 184	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
CREWS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	241861	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12596 - 12614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3131 #	2774	-0-	-357	-0-	578 1	2023 2	Y		157	135 1		88
							173 9							
02		2570	2570	-0-	-0-	-0-	491 1	2057 2	Y		20	61 1		47
							22 9							
03		2728	2479	-0-	-249	-0-	549 1	1919 2	Y		10	16 1		41
							11 9							
04		2640	1974	-0-	-666	-0-	445 1	1510 2	Y		17	7 1		51
							19 9							
05		2728	1895	-0-	-833	-0-	438 1	1449 2	Y		7	40 1		18
							8 9							
06		2400 N	1815	-0-	-585	-0-	402 1	1407 2	Y		5			23
							6 9							
07		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	392 1	1624 2	Y		12			35
							13 9							
08		1891 N	1638	-0-	-253	-0-	350 1	1270 2	Y		16	34 1		17
							18 9							
09		1830 N	1604	-0-	-226	-0-	342 1	1247 2	Y		14			31
							15 9							
10		1922 N	1626	-0-	-296	-0-	357 1	1254 2	Y		14			45
							15 9							
11		1590 N	1375	-0-	-215	-0-	471 1	896 2	Y		7			52
							8 9							
12		1643 N	1540	-0-	-103	-0-	282 1	1226 2	Y		29	45 1		36
							32 9							
TOTAL GAS PROD:			23,319				TOTAL CONDENSATE PROD:				308			

GOLIAD, WEST (10,600 SD)				35694 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
OAK ENERGY, LLC				617101										
BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	139234	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10665 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-			87
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4 2			N	-0-			87
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			87
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			87
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			87
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-			87
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			87
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			87
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			87
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			87
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			87
12		13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			263				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	470	2	9	9	N	8				139		
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				139		
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	389	2	21	9	N	19				158		
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	433	2	14	9	N	13				171		
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	343	2	8	9	N	7				178		
06		390 N	279	-0-	-111	-0-	270	2	9	9	N	8				186		
07		465 N	233	-0-	-232	-0-	222	2	11	9	N	10				196		
08		341 N	248	-0-	-93	-0-	236	2	12	9	N	11	182	1		25		
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10				35		
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	228	2	8	9	N	7				42		
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7				49		
12		341 N	196	-0-	-145	-0-	189	2	7	9	N	6				55		
TOTAL GAS PROD:			3,977														TOTAL CONDENSATE PROD:	106

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

01		744 N	141	-0-	-603	-0-	110	2	31	9	N	28				134		
02		580 N	428	-0-	-152	-0-	418	2	10	9	N	9				143		
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	671	2	19	9	N	17				160		
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5				165		
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	N	17	169	1		13		
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	657	2	21	9	N	19				32		
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	N	22				54		
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	N	13				67		
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	N	10				77		
10		651 N	430	-0-	-221	-0-	416	2	14	9	N	13				90		
11		750 N	411	-0-	-339	-0-	402	2	9	9	N	8				98		
12		868 N	354	-0-	-514	-0-	346	2	8	9	N	7				105		
TOTAL GAS PROD:			6,549														TOTAL CONDENSATE PROD:	168

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GOTTSCHALT (PETTUS) //CONT.// 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)		36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
IDEUS		WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 1	N	-0-		31
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1	N	-0-		31
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:		1,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOWITT (COOK MOUNTAIN)		36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
COOK		WELL #: 2-T		RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOWITT (YEGUA 4575)		36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.		604295								
COOK		WELL #: 2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
02	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
03	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
04	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
05	124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102 1	N	-0-		37
06	120 X	102	-0-	-18 B	-0-	102 1	N	-0-		37
07	124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102 1	N	-0-		37
08	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
09	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
10	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
*11	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102 1	N	-0-		37
12	93 X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRACE (FRIO 4450)		36180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
GEO-GOLDENROD		WELL #: 3		RRCID -> 202579		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)		36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796														
STATE TRACT -210-		WELL #: 6		RRCID -> 183621		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)		36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
TORRENT OIL LLC		862645														
STATE TRACT 224		WELL #: 1		RRCID -> 181012		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	NO RPT	-0-	-0-	-403					Y	-0-					-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-0-	-435					Y	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GREEN (QUEEN CITY)		36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
ABEL, M.D. CO.		001506												
GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 192282		COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1			N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 1	2	9	N	-2	2	8	-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2016 - PLUGGED 10/25/16														
TOTAL GAS PROD:			1,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
ATKINSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 095538		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GREEN, E. (QUEEN CITY)		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146									
ATKINSON, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 100094		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GREEN, E. (QUEEN CITY) //CONT.// 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 561146														
ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548														
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548														
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3736	R	3736	-0-	-0-	-0-	3589	2	147	9	N	134		307
02	9219		9219	-0-	-0-	-0-	9026	2	193	9	N	175	178	1 304
03	10820		10820	-0-	-0-	-0-	10612	2	208	9	N	189	209	1 284
04	10558		10558	-0-	-0-	-0-	10394	2	164	9	N	149	265	1 168
05	8893		8893	-0-	-0-	-0-	8776	2	117	9	N	106		274
06	7875		7875	-0-	-0-	-0-	7759	2	116	9	N	105	171	1 208
07	8442		8442	-0-	-0-	-0-	8358	2	84	9	N	76		284
08	7130		5317	-0-	-1813	-0-	5264	2	53	9	N	48	128	1 204
09	7502		7502	-0-	-0-	-0-	7368	2	134	9	N	122	135	1 191
10	7130		5797	-0-	-1333	-0-	5672	2	125	9	N	114	131	1 174
*11	8423		8423	-0-	-0-	-0-	8309	2	114	9	N	104		278
*12	7338		7338	-0-	-0-	-0-	7206	2	132	9	N	120	259	1 139
TOTAL GAS PROD: 93,920												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442		

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-		-0-													
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	-0-		-0-													
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	N	-0-		-0-													
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	N	-0-		-0-													
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	N	-0-		-0-													
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-		-0-													
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	49	1	303	2	N	-0-		-0-													
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	N	-0-		-0-													
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	32	1	225	2	N	-0-		-0-													
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	45	1	195	2	N	-0-		-0-													
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	47	1	169	2	N	-0-		-0-													
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	34	1	238	2	N	-0-		-0-													
TOTAL GAS PROD: 3,467														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID ->	175296	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4088 - 4115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGA (F-1 WEST)		36867 108		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'BRIEN, J. J. A		WELL #: 9		RRCID -> 196518		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: A 11		RRCID -> 001919		COMPL. DATE 08/30/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREGA (F-2 WEST)		36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OCONNOR, TOM		WELL #: 5		RRCID -> 001924		COMPL. DATE 10/07/1943		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 FWW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

01	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 123 RRCID -> 277444 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4633 - 4637

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 #	2	-0-	-959	-0-	2	1	N	-0-			-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2016

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

01	713 N	663	-0-	-50	-0-	79	1	584	2	N	-0-	-0-
02	783 N	542	-0-	-241	-0-	73	1	469	2	N	-0-	-0-
03	558 N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-	-0-
04	630 N	312	-0-	-318	-0-	48	1	264	2	N	-0-	-0-
05	589 N	92	-0-	-497	-0-	13	1	79	2	N	-0-	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	105	1	579	2	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	656	-0-	656	656	90	1	566	2	N	-0-	-0-
06	DELQ PR	511	-0-	511	1167	95	1	416	2	N	-0-	-0-
07	1378 N	211	-0-	-1167	-0-	35	1	176	2	N	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	-0-	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	2	N	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	59	1	194	2	N	-0-	-0-
11	420 N	283	-0-	-137	-0-	78	1	205	2	N	-0-	-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	54	1	318	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGA (L- 2)		//CONT.//		36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		WELL #: Q842W		RRCID -> 087746	COMPL. DATE 09/26/1979	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 1795	- 1838		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREGA (L- 3)				36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 F		RRCID -> 049777	COMPL. DATE 01/17/1971	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 D		RRCID -> 052765	COMPL. DATE 05/25/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	653	-0-	653	653	88	1	565	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	885	-0-	885	1538	885	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
05	1538	-0-	-0-	-1538	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-					-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155 #	77	-0-	-78	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREGA (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 H	RRCID ->	052766	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	620 N	336	-0-	-284	-0-	40 1	296 2	N	-0-			-0-
02	580 N	369	-0-	-211	-0-	50 1	319 2	N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	60 1	332 2	N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	68 1	426 2	N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	78 1	340 2	N	-0-			-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	53 1	270 2	N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	73 1	487 2	N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62 1	371 2	N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	107 1	355 2	N	-0-			-0-
11	540 N	367	-0-	-173	-0-	102 1	265 2	N	-0-			-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	115 1	675 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,372	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID ->	053584	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

Greta (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO																			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599																			
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----							

O'CONNOR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1379	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	185	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	936	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	129	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	219	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	645	2	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	650	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	279	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	827	2	N	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	1293	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----							

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----							

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	20	-0-	-259	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
02		232 N	37	-0-	-195	-0-	5	1	32	2	N	-0-		-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-		-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	2	N	-0-		-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	N	-0-		-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-		-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	N	-0-		-0-
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	22	1	75	2	N	-0-		-0-
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	24	1	63	2	N	-0-		-0-
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

01		992 N	752	-0-	-240	-0-	90	1	662	2	N	-0-		-0-
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	121	1	778	2	N	-0-		-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-		-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	172	1	951	2	N	-0-		-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	143	1	897	2	N	-0-		-0-
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	179	1	782	2	N	-0-		-0-
07		1147 N	406	-0-	-741	-0-	67	1	339	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		403 N	22	-0-	-381	-0-	5	1	17	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
02		232 N	226	-0-	-6	-0-	30	1	196	2	N	-0-		-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-		-0-
05		248 N	241	-0-	-7	-0-	33	1	208	2	N	-0-		-0-
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	41	1	181	2	N	-0-		-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	40	1	202	2	N	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	N	-0-		-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	-0-		-0-
10		248 N	193	-0-	-55	-0-	45	1	148	2	N	-0-		-0-
11		240 N	175	-0-	-65	-0-	48	1	127	2	N	-0-		-0-
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

GREGA (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
HEARD, J.F.B.		WELL #: 19		RRCID -> 132020		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026					
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30											
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	298	1	24	2	N	-0-		-0-
						95	3						
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	359	1	18	2	N	-0-		-0-
						79	3						
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	213	1	9	2	N	-0-		-0-
						75	3						
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	319	1	2	2	N	-0-		-0-
						113	3						
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	283	1	3	2	N	-0-		-0-
						131	3						
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	263	1	1	2	N	-0-		-0-
						95	3						
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	98	1	32	3	N	-0-		-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	104	1	22	3	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	148	1	41	3	N	-0-		-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	153	1	49	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGA (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #: 3		RRCID -> 141066		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRETA (L- 7 SOUTH)		36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 171612		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 2170 - 2174						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		003599														
		WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193						
O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRETA (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941		PERF. N/A						
O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #:		3	RRCID -> 132945	COMPL. DATE 12/14/1989	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 2202	- 2206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #:		6	RRCID -> 159371	COMPL. DATE 05/20/1996	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 2182	- 2185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A		
HEARD, FANNIE V. W. MRS.											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GREGA (L- 8)		//CONT.// 36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREGA (L- 8)		//CONT.// 36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 2216 - 2222			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	11339 X	1724	-0-	-9615 B	-0-		1724 1		N	-0-			-0-
*09	11730 X	1332	-0-	-10398 B	-0-		1332 1		N	-0-			-0-
*10	12121 X	713	-0-	-11408 B	-0-		713 1		N	-0-			-0-
*11	11730 X	368	-0-	-11362 B	-0-		368 1		N	-0-			-0-
*12	12121 X	NO RPT	-0-	-12121 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGA (L- 9)		36867 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 8		RRCID -> 157058		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 2327 - 2328			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
O'BRIEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 2440 - 2442			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID ->	234338	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2426 - 2436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREGA (L-12)		36867 336		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		109	RRCID ->	254909	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2432 - 2434			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREGA (L-12)		//CONT.//		36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GD	RRCID -> 227875	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 2525	- 2532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CLEMMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 257067	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2568	- 2574		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GREGA (L-13)		36867 348		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)		WELL #:		6 C	RRCID -> 074593	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 4356	PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-			-0-			
02		319 N	220	-0-	-99	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-			-0-			
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-			
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-			-0-			
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	526	2	N	-0-			-0-			
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	253	2	N	-0-			-0-			
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-			-0-			
11		570 N	293	-0-	-277	-0-	-0-	81	1	212	2	N	-0-			-0-			
12		310 N	227	-0-	-83	-0-	-0-	33	1	194	2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,155															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

01	35743	1558	-0-	-34185	-0-	-0-	-0-	1558	1			N	-0-			-0-			
02	33437	400	-0-	-33037	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-			-0-			
03	35743	520	-0-	-35223	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-			-0-			
04	34590	401	-0-	-34189	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-			-0-			
05	35743	275	-0-	-35468	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-			-0-			
06	34590	-0-	-0-	-34590	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	35743	-0-	-0-	-35743	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	35743	-0-	-0-	-35743	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	34590	-0-	-0-	-34590	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	35743	-0-	-0-	-35743	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	34590	-0-	-0-	-34590	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	35743	NO RPT	-0-	-35743	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			3,154															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GREGA (L-14 SOUTH)		36867 372		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #: U 11		RRCID -> 001855		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GREGA (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2683 - 2693			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	2	N	-0-					-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	2	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	N	-0-					-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	19	1	114	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-		3 1	21 2	N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-		6 1	38 2	N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		N	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-		7 1	38 2	N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-		7 1	41 2	N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		8 1	37 2	N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		8 1	40 2	N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		7 1	43 2	N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		6 1	38 2	N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		9 1	30 2	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		10 1	25 2	N	-0-			-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-		7 1	44 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		597 X	597	-0-	-0-	-0-		139 1	458 2	N	-0-			-0-
11		64 X	64	-0-	-0-	-0-		18 1	46 2	N	-0-			-0-
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-		20 1	120 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
O'BRIEN, J.M.		WELL #:		32	RRCID ->	127172	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3192 -	3220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, J.F.B.		WELL #:		7	RRCID ->	127306	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3130 -	3155
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	3130 -	3830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599									
HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	2814 -	2881
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN "J&L", J. M.		WELL #:		1J	RRCID ->	133722	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	3124 -	3129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3150 -	3190
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (700)		36867 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN J. M. -B-		WELL #: 12 C		RRCID -> 086196		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRETA (0-7)		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 5 C		RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, TOM		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
		003599								
		WELL #: 13		RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGA (900)		//CONT.//		36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID -> 082794	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 890	-	901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GREGA (1250)				36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		8 T	RRCID -> 085256	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1232	-	1244	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	37 1 219 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		256	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

O'BRIEN, J. M. BP (AM)				1	RRCID -> 183223	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 4391	PERF. 1236	-	1242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

Greta (2950)		36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
Lambert, M. F.		WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2992 - 3000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

Greta (3500)		36867 756		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WELDER 'J'		WELL #: 36		RRCID -> 280743		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3490 - 3496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4650	7640	-0-	2990	19362	598 1	7042 2	N	-0-			-0-
02		4350	3020	-0-	-1330	18032	305 1	2715 2	N	-0-			-0-
03		4650	18284	-0-	13634	31666	1181 1	17103 2	N	-0-			-0-
04		4500	20330	-0-	15830	47496	1296 1	19034 2	N	-0-			-0-
05		4650	19559	-0-	14909	62405	1301 1	18258 2	N	-0-			-0-
06		4500	12097	-0-	7597	70002	1023 1	11074 2	N	-0-			-0-
07		4650	8473	-0-	3823	73825	929 1	7544 2	N	-0-			-0-
08		4650	5729	-0-	1079	74904	748 1	4981 2	N	-0-			-0-
09		4500	5181	-0-	681	75585	698 1	4483 2	N	-0-			-0-
10		4650	4597	-0-	-53	75532	632 1	3965 2	N	-0-			-0-
11		4500	1535	-0-	-2965	72567	325 1	1210 2	N	-0-			-0-
12		4650	NO RPT	-0-	-4650	67917			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		106,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

Greta (4400)		36867 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
Lambert, M. F.		WELL #: U 86		RRCID -> 067677		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 6341		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGA (5270)		36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)		WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
M.V. O'CONNOR ESTATE "E"		WELL #: 20		RRCID -> 254192		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5302 - 5312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7991	7991	-0-	-0-	34619	955 1	7036 2		N	-0-			48
02	10701	7723	-0-	-2978	31641	1033 1	6690 2		N	-0-			48
03	11439	8131	-0-	-3308	28333	8131 2			N	-0-			48
04	11070	7542	-0-	-3528	24805	1155 1	6387 2		N	-0-			48
05	11439	8231	-0-	-3208	21597	1132 1	7099 2		N	-0-			48
06	11070	8142	-0-	-2928	18669	1520 1	6622 2		N	-0-			48
07	11439	9980	-0-	-1459	17210	1643 1	8337 2		N	-0-			48
08	13361	12088	-0-	-1273	15937	1573 1	10515 2		N	-0-			48
09	12930	3887	-0-	-9043	6894	558 1	3323 2		N	5			53
						6 9							
10	9982 #	-0-	-0-	-9982	-0-				N	-0-			53
11	11700 #	38	-0-	-11662	-0-		28 2		N	-0-			53
12	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-	10 1			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 73,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3025	3025	-0-	-0-	9462	362 1	2663 2		N	-0-			-0-
02	3915	2373	-0-	-1542	7920	319 1	2054 2		N	-0-			-0-
03	4185	2400	-0-	-1785	6135	2400 2			N	-0-			-0-
04	4050	2108	-0-	-1942	4193	323 1	1785 2		N	-0-			-0-
05	4185	1933	-0-	-2252	1941	266 1	1667 2		N	-0-			-0-
06	3649 R	1708	-0-	-1941	-0-	318 1	1390 2		N	-0-			-0-
07	2542 #	1923	-0-	-619	-0-	316 1	1607 2		N	-0-			-0-
08	2387 #	1844	-0-	-543	-0-	240 1	1604 2		N	-0-			-0-
09	2100 #	1469	-0-	-631	-0-	211 1	1258 2		N	-0-			-0-
10	1922 #	1359	-0-	-563	-0-	316 1	1043 2		N	-0-			-0-
11	1860 #	1185	-0-	-675	-0-	328 1	857 2		N	-0-			-0-
*12	6995	6995	-0-	-0-	-0-	1013 1	5982 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (6050)		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #: 34		RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGA (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
JM OBRIEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173							
01	3875 #	3390	-0-	-485	-0-	405	1	2982	2	N	3				46
02	3625 #	3433	-0-	-192	-0-	461	1	2969	2	N	3				49
03	3875 #	3576	-0-	-299	-0-	3574	2	2	9	N	2				51
04	3690 #	3481	-0-	-209	-0-	533	1	2947	2	N	1				52
05	3658 #	3604	-0-	-54	-0-	495	1	3109	2	N	-0-				52
06	3540 #	3200	-0-	-340	-0-	597	1	2603	2	N	-0-				52
07	3658 #	3586	-0-	-72	-0-	590	1	2996	2	N	-0-				52
08	3851 R	3851	-0-	-0-	-0-	500	1	3351	2	N	-0-				52
09	3480 #	3272	-0-	-208	-0-	470	1	2802	2	N	-0-				52
10	3596 #	2598	-0-	-998	-0-	605	1	1993	2	N	-0-				52
11	3720 #	3163	-0-	-557	-0-	875	1	2288	2	N	-0-				52
*12	4176 R	4176	-0-	-0-	-0-	591	1	3488	2	N	88				140
						97	9								
TOTAL GAS PROD:		41,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

GREGA, DEEP (5360)		36868 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
O'BRIEN, J. M. "B"		WELL #: 214		RRCID -> 192311		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRETA, DEEP (5500)			36868 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 87		RRCID -> 225225			COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5507 - 5514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRETA, DEEP (5600)			36868 360		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
OBRIEN, J. M. D & E			WELL #: 5		RRCID -> 106112			COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRETA, DEEP (5660, SEG. N)			36868 554		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
O'BRIEN, J.M. -C-			WELL #: 6		RRCID -> 132252			COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5676 - 5684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
HEARD, J. F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRETA, NORTH (6300 FRIO)		36870 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
VIDAURI "F"		WELL #: 34		RRCID -> 245908		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/29/2016 - P/A 12/29/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRETA, NORTH (6500 SD.)			36870 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621												
VIDAURI "F"			WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6490 - 6498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1984 N	1246	-0-	-738	-0-	54	1	1186	2	N	5			160
							6	9							
02		2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-			160
03		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			160
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			160
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08		3100 N	3276	-0-	176	176	126	1	3150	2	N	-0-			160
09		1135 N	959	-0-	-176	-0-	126	1	833	2	N	-0-			160
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11		2250	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			160
12		2325	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:			5,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

GRETA, W. (6300)			36876 840		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599												
O'BRIEN, J. M. "E"			WELL #:	6	RRCID ->	231786	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6290 - 6292			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		527 N	415	-0-	-112	-0-	35	1	262	2	N	107	159	1	138
							118	9							
02		464 N	441	-0-	-23	-0-	40	1	256	2	N	132	164	1	106
							145	9							
03		496 N	421	-0-	-75	-0-	283	2	138	9	N	125	163	1	68
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	250	2	N	122	155	1	35
							134	9							
05		465 N	373	-0-	-92	-0-	35	1	218	2	N	109			144
							120	9							
06		420 N	374	-0-	-46	-0-	46	1	200	2	N	116	160	1	100
							128	9							
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	44	1	224	2	N	121	154	1	67
							133	9							
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	339	1	2270	2	N	32			99
							35	9							
09		3000 N	4083	-0-	1083	1083	583	1	3476	2	N	22			121
							24	9							
10		3100 N	2088	-0-	-1012	71	485	1	1599	2	N	4	59	1	66
							4	9							
*11		1031 N	960	-0-	-71	-0-	266	1	693	2	N	1			67
							1	9							
*12		968	968	-0-	-0-	-0-	140	1	828	2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			13,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			891						

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAGER, ALBERT H.		37480 765 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1		RRCID -> 115578		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 14373		PERF.13174 - 13250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2495	-0-	-946	-0-	989	1	1477	2	Y	26	21	1	294
02	2871 X	2441	-0-	-430	-0-	925	1	1516	2	Y	-0-			294
03	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	989	1	1965	2	Y	-0-			294
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	957	1	2207	2	Y	18			312
05	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	764	1	1612	2	Y	21	26	1	307
06	2850 X	2524	-0-	-326	-0-	824	1	1685	2	Y	14	19	1	302
07	3286 X	2559	-0-	-727	-0-	851	1	1685	2	Y	21	19	1	304
08	3131 X	2536	-0-	-595	-0-	851	1	1685	2	Y	-0-			304
09	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	1018	1	1738	2	Y	-0-			304
10	2604 X	2283	-0-	-321	-0-	929	1	1354	2	Y	-0-			304
11	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	1176	1	1747	2	Y	20	20	1	304
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			304
TOTAL GAS PROD:		29,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		120								

BLAIN, LOVEL A III		WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12784 - 13168				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)		//CONT.//		37480 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		1	RRCID ->	280391	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	16030	PERF.	12742 - 12785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23091 X	3933	-0-	-19158	-0-	355	1	3564	2	N	13		120
						14	9						
02	8903 X	3556	-0-	-5347	-0-	332	1	3213	2	N	10		130
						11	9						
03	9517 X	4198	-0-	-5319	-0-	355	1	3835	2	N	7		137
						8	9						
04	9210 X	4135	-0-	-5075	-0-	343	1	3784	2	N	7		144
						8	9						
05	9517 X	4960	-0-	-4557	-0-	1594	1	3364	2	N	2		146
						2	9						
06	9210 X	4162	-0-	-5048	-0-	1366	1	2794	2	N	2		148
						2	9						
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	2		150
08	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	2		152
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	5		157
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	3		160
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	3		163
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		163
TOTAL GAS PROD:		24,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)		//CONT.//		37480 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	122511	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8636 - 10501	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1064	1	5168	2	Y	57	41 1	299
						63	9						
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	995	1	5057	2	Y	-0-		299
03	5549 X	2748	-0-	-2801	-0-	1064	1	1684	2	Y	-0-		299
04	5370 X	2890	-0-	-2480	-0-	1030	1	1860	2	Y	-0-		299
05	5549 X	4043	-0-	-1506	-0-	1300	1	2743	2	Y	-0-		299
06	5370 X	2647	-0-	-2723	-0-	852	1	1744	2	Y	46	38 1	307
						51	9						
07	5549 X	2673	-0-	-2876	-0-	881	1	1744	2	Y	44	38 1	313
						48	9						
08	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	881	1	1744	2	Y	-0-		313
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1941	1	3312	2	Y	-0-		313
10	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	2631	1	3835	2	Y	-0-		313
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	1580	1	2345	2	Y	36	40 1	309
						40	9						
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		309
TOTAL GAS PROD:		45,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487																	
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	272	1	1215	2	Y	-0-					279
02	2117	N	254	-0-	-1863	-0-	254	1			Y	-0-					279
03	2263	N	709	-0-	-1554	-0-	272	1	437	2	Y	-0-					279
04	1440	N	669	-0-	-771	-0-	263	1	406	2	Y	-0-					279
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	102	1	216	2	Y	-0-					279
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	149	1	304	2	Y	-0-					279
07	682	N	458	-0-	-224	-0-	154	1	304	2	Y	-0-					279
08	713	X	458	-0-	-255	-0-	154	1	304	2	Y	-0-					279
09	752	X	752	-0-	-0-	-0-	278	1	474	2	Y	-0-					279
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	231	1	336	2	Y	-0-					279
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	300	1	446	2	Y	-0-					279
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885																	
01	2046	X	1412	-0-	-634	-0-	762	1	587	2	Y	57	41	1			585
							63	9									
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	713	1	666	2	Y	71					656
							78	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	762	1	1209	2	Y	78	55	1			679
							86	9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	738	1	1643	2	Y	61					740
							67	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	586	1	1236	2	Y	88	52	1			776
							97	9									
06	1980	N	1428	-0-	-552	-0-	452	1	925	2	Y	46	38	1			784
							51	9									
07	2542	N	1440	-0-	-1102	-0-	467	1	925	2	Y	44	38	1			790
							48	9									
08	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	467	1	925	2	Y	33	52	1			771
							36	9									
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	513	1	875	2	Y	38	55	1			754
							42	9									
10	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	496	1	723	2	Y	33	50	1			737
							36	9									
11	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	444	1	659	2	Y	55	59	1			733
							61	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					733

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5983 X	5243	-0-	-740	-0-	1872	1	3313	2	Y	53	41	1	505	
02	5597 X	5162	-0-	-435	-0-	1751	1	3316	2	Y	86			591	
03	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	1872	1	4309	2	Y	91	55	1	627	
04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	1811	1	3706	2	Y	36			663	
05	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	1796	1	3792	2	Y	41	52	1	652	
06	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	2762	1	5651	2	Y	29	38	1	643	
07	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	2854	1	5651	2	Y	42	38	1	647	
08	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	2854	1	5651	2	Y	64	52	1	659	
09	7950 X	5246	-0-	-2704	-0-	1913	1	3264	2	Y	63	55	1	667	
10	8215 X	4522	-0-	-3693	-0-	1813	1	2642	2	Y	61	50	1	678	
11	7950 X	5744	-0-	-2206	-0-	2303	1	3419	2	Y	20	20	1	678	
12	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT			678	
TOTAL GAS PROD:		68,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		586									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
01	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	574	1	1011	2	Y	-0-			57
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	537	1	1392	2	Y	-0-			57
03	1767 N	1393	-0-	-374	-0-	574	1	819	2	Y	-0-			57
04	3000 N	3052	-0-	52	52	555	1	2497	2	Y	-0-			57
05	2151 N	2099	-0-	-52	-0-	675	1	1424	2	Y	-0-			57
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	716	1	1464	2	Y	-0-			57
07	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	739	1	1464	2	Y	-0-			57
08	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	739	1	1464	2	Y	-0-			57
09	1650 X	1426	-0-	-224	-0-	527	1	899	2	Y	-0-			57
10	1705 X	666	-0-	-1039	-0-	271	1	395	2	Y	-0-			57
11	1650 X	658	-0-	-992	-0-	265	1	393	2	Y	-0-			57
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		19,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2821 X	2150	-0-	-671	-0-	898	1	1154	2	Y	89	194 1	95
02	2639 X	1905	-0-	-734	-0-	98	9	840	1	Y	76		171
03	3038 X	2248	-0-	-790	-0-	84	9	898	1	Y	53		224
04	2940 X	1982	-0-	-958	-0-	58	9	869	1	Y	72	164 1	132
05	3038 X	1950	-0-	-1088	-0-	79	9	609	1	Y	50		182
06	2190 X	1758	-0-	-432	-0-	55	9	562	1	Y	43	173 1	52
07	2263 X	1799	-0-	-464	-0-	47	9	580	1	Y	64		116
08	2263 X	1762	-0-	-501	-0-	70	9	580	1	Y	30		146
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	33	9	879	1	Y	56		202
10	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	62	9	871	1	Y	20		222
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	22	9	950	1	Y	-0-		222
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT		222
TOTAL GAS PROD:		22,517											
TOTAL CONDENSATE PROD:											553		

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	581	1	1137	2	Y	26	21 1	152
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	29	9	544	1	Y	-0-		152
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	581	1	1341	2	Y	-0-		152
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	562	1	572	2	Y	18		170
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	20	9	502	1	Y	21	26 1	165
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	23	9			Y	15	19 1	161
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	21	19 1	163
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		163
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	668	1	1139	2	Y	-0-		163
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	510	1	743	2	Y	-0-		163
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	698	1	1036	2	Y	20	20 1	163
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	22	9			Y	NO RPT		163
TOTAL GAS PROD:		12,803											
TOTAL CONDENSATE PROD:											121		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008										TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	257	-0-	-115	-0-	257	1			Y	-0-			262
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			Y	-0-			262
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	257	1	24	2	Y	-0-			262
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	248	1	213	2	Y	-0-			262
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	115	1	243	2	Y	-0-			262
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	98	1	201	2	Y	-0-			262
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	102	1	201	2	Y	-0-			262
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	102	1	201	2	Y	33	52	1	243
							36	9							
09		300 N	215	-0-	-85	-0-	64	1	109	2	Y	38	55	1	226
							42	9							
10		310 N	221	-0-	-89	-0-	75	1	110	2	Y	33	50	1	209
							36	9							
11		330 N	90	-0-	-240	-0-	36	1	54	2	Y	-0-			209
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			209
TOTAL GAS PROD:			3,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			104						

BLAIN, LOVEL A. III										WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	280	1	2962	2	N	-0-			212
						9	5							
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	290	1	2646	2	N	12			224
						59	5							
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	310	1	2908	2	N	28			252
						41	5							
04	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	300	1	2800	2	N	-0-			252
						39	5							
05	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	300	1	2740	2	N	29			281
						115	5							
06	3180 X	2651	-0-	-529	-0-	300	1	2209	2	N	11			292
						130	5							
07	3286 X	2524	-0-	-762	-0-	310	1	2163	2	N	-0-			292
						51	5							
08	3286 X	2353	-0-	-933	-0-	310	1	1914	2	N	35			327
						90	5							
09	3150 X	2578	-0-	-572	-0-	575	1	1898	2	N	5			332
						99	5							
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	616	1	3059	2	N	-0-	295 1		37
						172	5							
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	600	1	2690	2	N	-0-			37
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		33,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	438	1	36	9	Y	33			435
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	409	1	24	9	Y	22			457
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	Y	2	55 1		404
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	424	1	48	2	Y	5			409
						6	9							
05	465 N	57	-0-	-408	-0-	18	1	37	2	Y	2			411
						2	9							
06	420 N	65	-0-	-355	-0-	21	1	42	2	Y	2			413
						2	9							
07	496 N	63	-0-	-433	-0-	21	1	42	2	Y	-0-			413
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	Y	-0-			413
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3			416
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	234	1	341	2	Y	2			418
						2	9							
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	72	2	Y	-0-			418
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			418
TOTAL GAS PROD:		2,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		37485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		1	RRCID -> 237204	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 16030	PERF.13502	- 13611	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GBS OIL & GAS, LLC		298357								
KEERAN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 133303	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 5461	- 5467	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1	N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105 1	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 1	N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1	N	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 1	N	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 1	N	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 1	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		37832 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO		238360								
SHARP, HARRY F.		WELL #:		1	RRCID -> 137773	COMPL. DATE 11/29/1990	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2840	- 2851	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
 DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
 DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-		-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-		-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		-0-
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2			N	-0-		-0-
10	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	2			N	-0-		-0-
11	660 N	170	-0-	-490	-0-	170	2			N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
BECK		WELL #: 1		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:																-0-
										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MEGO RESOURCES, LLC		559362															
WILBURN		WELL #: 1C		RRCID -> 172732		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																-0-	
										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	236	1	6308	2	Y	111	111	2	-0-
						559	3	122	9					
02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	279	1	6111	2	Y	98	98	2	-0-
						599	3	108	9					
03	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	292	1	6294	2	Y	100	100	2	-0-
						747	3	110	9					
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	289	1	6028	2	Y	95	95	2	-0-
						796	3	105	9					
05	6479 X	3340	-0-	-3139	-0-	78	1	2834	2	Y	28	28	2	-0-
						397	3	31	9					
06	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	252	1	6867	2	Y	103	103	2	-0-
						888	3	113	9					
07	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	265	1	7350	2	Y	98	98	2	-0-
						898	3	108	9					
08	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	284	1	7355	2	Y	98	98	2	-0-
						916	3	108	9					
09	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	235	1	6718	2	Y	94	94	2	-0-
						831	3	103	9					
10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	271	1	6755	2	Y	92	92	2	-0-
						915	3	101	9					
11	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	279	1	7453	2	Y	94	94	2	-0-
						894	3	103	9					
*12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	138	1	4687	2	Y	73	73	2	-0-
						535	3	80	9					
TOTAL GAS PROD:		87,825			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,084							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3689 X	2956	-0-	-733	-0-	169	1	2624	2	Y	148	147	1	48
						163	9							
02	4785 X	2876	-0-	-1909	-0-	172	1	2526	2	Y	162	156	1	54
						178	9							
03	4402 X	3132	-0-	-1270	-0-	253	1	2659	2	Y	200			254
						220	9							
04	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	239	1	2495	2	Y	194	343	1	105
						213	9							
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	195	169	1	131
						215	9							
06	3030 X	2352	-0-	-678	-0-	16	1	2132	2	Y	185	236	1	80
						204	9							
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	408	1	4310	2	Y	323	344	1	59
						355	9							
08	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	438	1	4042	2	Y	293	178	1	174
						322	9							
09	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	612	1	7601	2	Y	318	341	1	151
						350	9							
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	106	1	6177	2	Y	176	171	1	156
						194	9							
*11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	389	1	12368	2	Y	374	358	1	172
						411	9							
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		55,425			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,568							

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

01	868 N	4	-0-	-864	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	667 N	5	-0-	-662	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E. HERMES WELL #: RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE (8750)		//CONT.//		38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835								
HNH GU		WELL #:		RRCID ->	262125	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8740 - 8760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #:		4	RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8645 - 8649
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALLETTSVILLE (10,150)		38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
LGDC CORPORATION		500227		WELL #:		1	RRCID ->	256310	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10152 - 10210
MCEWANS														
01	6651	6651	-0-	-0-	-0-	250	1	6400	2	N	1			53
02	6958	6958	-0-	-0-	-0-	425	1	6400	2	N	121			174
03	7293	7293	-0-	-0-	-0-	775	1	6400	2	N	107	189	1	92
04	3660	2682	-0-	-978	-0-	750	1	1913	2	N	17			109
05	3782	2924	-0-	-858	-0-	775	1	2124	2	N	23			132
06	3660	2720	-0-	-940	-0-	750	1	1913	2	N	52			184
07	3782	2730	-0-	-1052	-0-	750	1	1913	2	N	61	190	1	55
08	3782	2710	-0-	-1072	-0-	775	1	1913	2	N	20			75
09	2820 #	2704	-0-	-116	-0-	750	1	1913	2	N	37			112
10	2914 #	2727	-0-	-187	-0-	775	1	1913	2	N	35			147
11	2730 #	2680	-0-	-50	-0-	750	1	1913	2	N	15			162
12	2790 #	1988	-0-	-802	-0-	75	1	1913	2	N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		44,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		489								

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MASCOT OIL COMPANY		531355														
HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618				
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	205	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	485	1	4398	2	Y	115	115	1			-0-
						127	9									
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	186	1	4143	2	Y	88	88	1			-0-
						97	9									
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	51	51	1			-0-
						56	9									
10	5022 X	1901	-0-	-3121	-0-	104	1	1755	2	Y	38	38	1			-0-
						42	9									
11	4860 X	1439	-0-	-3421	-0-	83	1	1320	2	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
02	66 X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	328	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	651 X	471	-0-	-180	-0-	460	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*11	630 X	333	-0-	-297	-0-	323	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	-0-
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854																	
01		5487 X	4574	-0-	-913	-0-	1295	1	3107	2	Y	156	141	1			106
02		5046 X	4275	-0-	-771	-0-	1207	1	2914	2	Y	140					246
03		5208 X	4475	-0-	-733	-0-	1294	1	3031	2	Y	136	182	1			200
04		4860 X	4151	-0-	-709	-0-	1276	1	2742	2	Y	121	173	1			148
05		4898 X	4264	-0-	-634	-0-	1333	1	2802	2	Y	117					265
06		4440 X	3183	-0-	-1257	-0-	961	1	2177	2	Y	41	106	1			200
07		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	200	1			-0-
08		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09		4140 X	2430	-0-	-1710	-0-	76	1	2208	2	Y	133	133	1			-0-
10		30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	146	9									
							1596	1	26901	2	Y	1912	1912	1			-0-
*11		16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	2103	9									
							912	1	14560	2	Y	998	998	1			-0-
							1098	9									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 74,522													TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754				

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5127	-0-	5127	5127	1524	1	3454	2	Y	135	52	1			83
							149	9									
07		39854 X	34727	-0-	-5127	-0-	3306	1	30003	2	Y	1289	983	1			389
							1418	9									
08		36851 X	36851	-0-	-0-	-0-	1521	1	33810	2	Y	1382	1424	1			347
							1520	9									
09		30456 X	30456	-0-	-0-	-0-	968	1	28304	2	Y	1076	980	1			443
							1184	9									
10		20783 X	20783	-0-	-0-	-0-	1122	1	18921	2	Y	673	741	1			375
							740	9									
11		19800 X	18647	-0-	-1153	-0-	1051	1	16767	2	Y	754	707	1			422
							829	9									
12		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					422
TOTAL GAS PROD:			146,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,309								

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	97	1	232	2	Y	14	24	1			10
							15	9									
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	95	1	230	2	Y	12					22
							13	9									
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	98	1	231	2	Y	15	16	1			21
							17	9									
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	71	1	152	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	58	1	123	2	Y	-0-					5
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	35	1	79	2	Y	62	27	1			40
							68	9									
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	1	5	1			36
							1	9									
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-	36	1			-0-
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			298								

HALLETTSVILLE, EAST (9800)		38245 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244										
GERDES, G.H. JR. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 124792		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 109231		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078				
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1		WELL #: 4										
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	87 1	3296 3	N	37	192 1	65	
02	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	41 9	5540 3	N	105		170	
03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	148 1	6821 3	N	135	189 1	116	
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	116 9	5948 3	N	142	183 1	75	
05	6200 X	866	-0-	-5334	-0-	108 1	841 3	N	18		93	
06	6450 X	6206	-0-	-244	-0-	149 9	5972 3	N	118		211	
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	40 1	6568 3	N	67	190 1	88	
08	6665 X	2650	-0-	-4015	-0-	156 9	2521 3	N	87		175	
09	6210 X	5778	-0-	-432	-0-	5 1	5525 3	N	105	191 1	89	
10	6665 X	6164	-0-	-501	-0-	20 9	5921 3	N	96		185	
11	6450 X	5116	-0-	-1334	-0-	104 1	4960 3	N	62	182 1	65	
12	6665 X	3943	-0-	-2722	-0-	130 9	3752 3	N	61		126	
TOTAL GAS PROD:		59,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,033						

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		2976 X	1410	-0-	-1566	-0-	36 1	1363 3	N		10			72
							11 9							
02		2784 X	472	-0-	-2312	-0-	12 1	460 3	N		-0-			72
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N		-0-			72
04		2610 X	1457	-0-	-1153	-0-	9 1	1358 3	N		82			154
							90 9							
05		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	25 1	4242 3	N		83	188 1		49
							91 9							
06		1350 X	308	-0-	-1042	-0-	5 1	291 3	N		11			60
							12 9							
07		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	56 1	2039 3	N		10			70
							11 9							
08		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	56 1	4314 3	N		79			149
							87 9							
09		3840 X	2539	-0-	-1301	-0-	60 1	2435 3	N		40			189
							44 9							
10		3968 X	2685	-0-	-1283	-0-	60 1	2610 3	N		14	173 1		30
							15 9							
11		3840 X	2249	-0-	-1591	-0-	39 1	2189 3	N		19			49
							21 9							
12		3968 X	1840	-0-	-2128	-0-	58 1	1737 3	N		41			90
							45 9							
TOTAL GAS PROD:			23,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			389							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	214 1	17826 2	Y		471	443 2		81
							518 9							
02		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	67 1	15420 2	Y		403	426 2		58
							443 9							
03		17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	48 1	17193 2	Y		432	428 2		62
							475 9							
04		17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	540 1	16645 2	Y		432	446 2		48
							475 9							
05		17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	603 1	16327 2	Y		342	308 2		82
							376 9							
06		17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	588 1	16337 2	Y		330	370 2		42
							363 9							
07		18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	612 1	17249 2	Y		340	299 2		83
							374 9							
08		18259 X	17712	-0-	-547	-0-	600 1	16751 2	Y		328	385 2		26
							361 9							
09		17670 X	17213	-0-	-457	-0-	576 1	16281 2	Y		324	306 2		44
							356 9							
10		18228 X	17953	-0-	-275	-0-	594 1	16978 2	Y		346	371 2		19
							381 9							
11		18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	584 1	17044 2	Y		386	338 2		67
							425 9							
*12		18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	595 1	17326 2	Y		400	405 2		62
							440 9							
TOTAL GAS PROD:			211,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,534							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	142	1	11834	2	Y	314	295	2	54
							345	9							
02		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	48	1	11046	2	Y	290	303	2	41
							319	9							
03		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	33	1	11808	2	Y	299	297	2	43
							329	9							
04		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	365	1	11269	2	Y	294	304	2	33
							323	9							
05		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	431	1	11674	2	Y	291	254	2	70
							320	9							
06		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	409	1	11384	2	Y	275	310	2	35
							303	9							
07		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	419	1	11791	3	Y	278	245	2	68
							306	9							
08		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	422	1	11775	2	Y	275	321	2	22
							303	9							
09		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	401	1	11328	2	Y	270	255	2	37
							297	9							
10		12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	407	1	11641	2	Y	282	304	2	15
							310	9							
11		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	385	1	11241	2	Y	281	247	2	49
							309	9							
*12		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	396	1	11547	2	Y	293	296	2	46
							322	9							
TOTAL GAS PROD:			145,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,442					

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	118	1	9856	2	Y	222	210	2	38
							244	9							
02		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	42	1	9658	2	Y	216	223	2	31
							238	9							
03		10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	29	1	10504	2	Y	226	224	2	33
							249	9							
04		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	303	1	9344	2	Y	206	216	2	23
							227	9							
05		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	350	1	9468	2	Y	237	203	2	57
							261	9							
06		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	355	1	9863	2	Y	237	264	2	30
							261	9							
07		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	367	1	10352	2	Y	243	214	2	59
							267	9							
08		10261 X	9917	-0-	-344	-0-	334	1	9342	2	Y	219	260	2	18
							241	9							
09		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	333	1	9397	2	Y	222	210	2	30
							244	9							
10		10261 X	10039	-0-	-222	-0-	331	1	9456	2	Y	229	247	2	12
							252	9							
11		9930 X	9199	-0-	-731	-0-	297	1	8675	2	Y	206	182	2	36
							227	9							
12		10261 X	9548	-0-	-713	-0-	309	1	9000	2	Y	217	219	2	34
							239	9							
TOTAL GAS PROD:			121,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,680					

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			95
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			95
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			95
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	97 2		Y	-0-			95
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			95
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			95
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			95
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			95
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		Y	-0-			95
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		Y	-0-			95
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-			95
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1058 2	46 9	N	42			89
02	1276 N	584	-0-	-692	-0-	565 2	19 9	N	17			106
03	1333 N	889	-0-	-444	-0-	872 2	17 9	N	15			121
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1108 2	63 9	N	57			178
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	966 2	20 9	N	18			196
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	842 2	24 9	N	22			218
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1274 2	30 9	N	27			245
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			245
09	870 N	245	-0-	-625	-0-	230 2	15 9	N	14	186 1		73
10	1302 N	853	-0-	-449	-0-	829 2	24 9	N	22			95
11	2190 N	1010	-0-	-1180	-0-	953 2	57 9	N	52			147
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223 2	6 9	N	5			152

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	2113	-0-	-3405	-0-	154	1	1941	2	N	16		48
						18	9						
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	350	1	3916	2	N	50		98
						55	9						
03	2821 X	2361	-0-	-460	-0-	238	1	2091	2	N	29		127
						32	9						
04	2730 X	2036	-0-	-694	-0-	280	1	1742	2	N	13		140
						14	9						
05	4619 X	1343	-0-	-3276	-0-	238	1	1095	2	N	9		149
						10	9						
06	4470 X	1815	-0-	-2655	-0-	336	1	1461	2	N	16		165
						18	9						
*07	4619 X	2678	-0-	-1941	-0-	434	1	2224	2	N	18		183
						20	9						
08	2356 X	299	-0-	-2057	-0-	70	1	228	2	N	1		184
						1	9						
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-		184
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		184
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-		184
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		184

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015 - P/A 06/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, SOUTH (6400)		39120 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
GEMARMI INC.		298884													
SCHEEL, ANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 213979		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6396 - 6400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	184	1		190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	533	528	1		195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	729	886	1		38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	541	330	1		249
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				249
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				249
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				249
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				249
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11272 12/10/2014															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,085									

HARREL (SLICK)		39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
U1 RANCH OIL		880291													
LUKER, B. J ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7592 - 7598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192													
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 3172 - 3798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARRIS (WILCOX-LULING)			39240 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099													
HARRIS, PEARL -A-			WELL #: 1		RRCID -> 150720		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 7590 - 7600					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14		14 2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	22		8 2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	26		4 2			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	2	-0-	2	28		2 2			Y	-0-				-0-
07		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			29		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)			39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099													
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8165					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2100 N	955	-0-	-1145	4102		955 2			Y	-0-				161
02		2900 N	870	-0-	-2030	2072		870 2			Y	-0-				161
03		2972 N	900	-0-	-2072	-0-		900 2			Y	-0-				161
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				161
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-		883 2		79 9	Y	72				233
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-		138 1		731 2	Y	-0-				233
08	DLQ	G-10	880	-0-	880	880		137 1		743 2	Y	-0-				233
09	DLQ	G-10	878	-0-	878	1758		51 1		803 2	Y	22				255
								24 9								
10		2492 N	734	-0-	-1758	-0-		61 1		673 2	Y	-0-				255
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-		157 1		680 2	Y	-0-				255
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				255
TOTAL GAS PROD:			7,885		TOTAL CONDENSATE PROD:			94								

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (WILCOX-12050)																	
UNIT PETROLEUM COMPANY																	
KINGERY, F. G.																	
39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																	
877099																	
WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3683	3683	-0-	-0-	4877	3582	2	101	9	Y	92				250	
02		3886	3359	-0-	-527	4350	3297	2	62	9	Y	56	183	1		123	
03		4154	3391	-0-	-763	3587	3347	2	44	9	Y	40				163	
04		4020	1150	-0-	-2870	717	1098	2	52	9	Y	47				210	
05		4154	3367	-0-	-787	-0-	3342	2	25	9	Y	23				233	
06		3570 #	3259	-0-	-311	-0-	3235	2	24	9	Y	22				255	
07		3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	561	1	2840	2	Y	235	350	1		140	
							259	9									
08	DLQ	G-10	3528	-0-	3528	3528	570	1	2878	2	Y	73				213	
							80	9									
09	DLQ	G-10	3383	-0-	3383	6911	555	1	2745	2	Y	75				288	
							83	9									
10		3600	2519	-0-	-1081	5830	411	1	1868	2	Y	218	361	1		145	
							240	9									
11		3600	2618	-0-	-982	4848	518	1	2075	2	Y	23				168	
							25	9									
12		3658 #	NO RPT	-0-	-3658	1190					Y	NO RPT				168	
TOTAL GAS PROD:			33,917											TOTAL CONDENSATE PROD:	904		

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)																	
STRATCO OPERATING CO., INC.																	
HARRIS -N-																	
39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																	
825462																	
WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HAWES (BASAL MIOCENE)																	
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.																	
HAWES, EMILY P.																	
39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																	
533028																	
WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HEALEY (PETTUS)			40007 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
HEALEY			WELL #:	1	RRCID ->	195239	COMPL. DATE	08/00/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4575 - 4578		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEALEY (YEGUA 4824)			40007 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY			251883											
CARPENTER			WELL #:	4	RRCID ->	270936	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4895 - 4899		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9269 #	8909	-0-	-360	-0-	222	1	8680	3	N	6		22
02		9296 R	9296	-0-	-0-	-0-	214	1	9071	3	N	10		32
03		11265	11265	-0-	-0-	-0-	246	1	11002	3	N	15		47
04		10415	10415	-0-	-0-	-0-	238	1	10163	3	N	13	34 1	26
05		10554	10554	-0-	-0-	-0-	246	1	10299	3	N	8		34
06		9900	9374	-0-	-526	-0-	230	1	9136	3	N	7	31 1	10
07		10230	9027	-0-	-1203	-0-	245	1	8774	3	N	7		17
08		DLQ G-10	9158	-0-	9158	9158	229	1	8919	3	N	9		26
09		DLQ G-10	9586	-0-	9586	18744	213	1	9372	3	N	1		27
10		DLQ G-10	10031	-0-	10031	28775	245	1	9779	3	N	6		33
11		9715	9145	-0-	-570	28205	237	1	8905	3	N	3	36 1	-0-
*12		10385	9753	-0-	-632	27573	245	1	9499	3	N	8		8
TOTAL GAS PROD:			116,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			93							

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104											
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5022 X	4190	-0-	-832 B	-0-	333 1	3857 2	N	-0-			39
02		3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	38 1	3939 2	N	-0-			39
03		4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	306 1	3737 2	N	-0-			39
04		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	357 1	4600 2	N	-0-			39
05		3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	337 1	3596 2	N	-0-			39
06		2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	272 1	2183 2	N	7			46
							8 9						
07		3410 X	2697	-0-	-713 B	-0-	191 1	2499 2	N	6			52
							7 9						
08	DLQ	G-10	2283	-0-	2283 B	2283	160 1	2114 2	N	8			60
							9 9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2283			N	NO RPT			60
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2283			N	NO RPT			60
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2283			N	NO RPT			60
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		28,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715					
01	T. A.	231	-0-	231 B	938	14 1	217 2	Y	-0-			-0-	
02	1199 N	261	-0-	-938 B	-0-	16 1	245 2	Y	-0-			-0-	
03	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	18 1	285 2	Y	-0-			-0-	
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	11 1	193 2	Y	4			4	
						4 9							
05	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	9 1	161 2	Y	8			12	
						9 9							
06	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	8 1	168 2	Y	9			21	
						10 9							
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-			21	
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	18 1	401 2	Y	11			32	
						12 9							
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	12 1	257 2	Y	4			36	
						4 9							
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	11 1	224 2	Y	8			44	
						9 9							
11	420 N	254	-0-	-166 B	-0-	12 1	229 2	Y	12			56	
						13 9							
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	12 1	219 2	Y	19	37 1		38	
						21 9							
TOTAL GAS PROD:		2,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
03	279 N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	195	-0-	195	195	8	1	187	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	714	-0-	714	909	33	1	681	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	909					N	-0-			-0-
11	909 X	-0-	-0-	-909	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104														
MILAGROS RANCH Y		WELL #: 1		RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30888 X	13195	-0-	-17693	-0-	125	1	13068	2	N	2					2
03	35464 X	16435	-0-	-19029	-0-	140	1	16293	2	N	2					4
04	34320 X	8529	-0-	-25791	-0-	163	1	8366	2	N	-0-					4
05	35464 X	2979	-0-	-32485	-0-	77	1	2902	2	N	-0-					4
06	34320 X	9827	-0-	-24493	-0-	213	1	9614	2	N	-0-					4
07	35464 X	14308	-0-	-21156	-0-	188	1	14120	2	N	-0-					4
08	35464 X	16098	-0-	-19366	-0-	219	1	15879	2	N	-0-					4
09	34320 X	13827	-0-	-20493	-0-	213	1	13612	2	N	2					6
10	35464 X	16098	-0-	-19366	-0-	219	1	15879	2	N	-0-					6
11	34320 X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					N	NO RPT					6
12	35464 X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 111,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912								
01	T. A.	978	-0-	978	3227	57	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	2900 N	731	-0-	-2169	1058	44	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	1797 N	739	-0-	-1058	-0-	44	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	649	-0-	-251	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	586	-0-	-158	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	379	-0-	-281	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660								
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID -> 151101	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3515	- 3704						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		17	RRCID -> 212412	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 3569	- 3577						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID -> 215104	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 4806	PERF. 3608	- 3618						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	165	-0-	-1044	-0-	10	1	155	2	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-				-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	-0-				-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-				-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	-0-				-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-				-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-				-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-				-0-
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	32	1	635	2	Y	-0-				-0-
12	775 N	426	-0-	-349	-0-	22	1	404	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3668 - 3678					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	4540	-0-	4540	4540	232	1	4290	2	Y	16	5	1		11	
							18	9									
TOTAL GAS PROD:			4,540		TOTAL CONDENSATE PROD:						16						

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	83	-0-	83	83	3	1	62	2	Y	16	5	1		11	
							18	9									
TOTAL GAS PROD:			83		TOTAL CONDENSATE PROD:						16						

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386				
01		3038 X	2828	-0-	-210	-0-	165	1	2650	2	Y	12				37
							13	9								
02		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	202	1	3126	2	Y	14				51
							15	9								
03		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	230	1	3666	2	Y	11	44	1		18
							12	9								
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	183	1	3115	2	Y	6				24
							7	9								
05		3348 X	2470	-0-	-878	-0-	133	1	2337	2	Y	-0-				24
06		3570 X	2782	-0-	-788	-0-	126	1	2656	2	Y	-0-				24
07		3689 X	2897	-0-	-792	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-				24
08		3689 X	3471	-0-	-218	-0-	146	1	3325	2	Y	-0-				24
09		3120 X	3029	-0-	-91	-0-	139	1	2890	2	Y	-0-				24
10		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	160	1	3130	2	Y	-0-				24
11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	171	1	3397	2	Y	-0-				24
12		3472 X	3164	-0-	-308	-0-	162	1	3002	2	Y	-0-	24	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,055		TOTAL CONDENSATE PROD:						43					

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352													
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 -	3622				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	98	-0-	98	98	98	4	1	76	2	Y	16	5	1		11
									18	9							
TOTAL GAS PROD:			98			TOTAL CONDENSATE PROD:						16					

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 -	4498
01		T. A.	707	-0-	707	2332	41	1	666	2	Y	-0-	-0-
02		2900 N	781	-0-	-2119	213	47	1	734	2	Y	-0-	-0-
03		930 N	510	-0-	-420	-0-	30	1	480	2	Y	-0-	-0-
04		630 N	452	-0-	-178	-0-	25	1	427	2	Y	-0-	-0-
05		775 N	491	-0-	-284	-0-	27	1	464	2	Y	-0-	-0-
06		450 N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	2	Y	-0-	-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	2	Y	-0-	-0-
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-	-0-
09		420 N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	2	Y	-0-	-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-	-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-	-0-
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 -	3785
01		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	299	1	4803	2	N	-0-	-0-
02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	265	1	4106	2	N	-0-	-0-
03		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	333	1	5307	2	N	-0-	-0-
04		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	434	1	7395	2	N	-0-	-0-
05		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	392	1	6862	2	N	-0-	-0-
06		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	315	1	6634	2	N	-0-	-0-
07		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	306	1	6238	2	N	-0-	-0-
08		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	310	1	7048	2	N	-0-	-0-
09		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	338	1	7028	2	N	-0-	-0-
10		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	381	1	7459	2	N	-0-	-0-
11		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	327	1	6503	2	N	-0-	-0-
*12		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	342	1	6325	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			79,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 X	916	-0-	-448	-0-	-0-	54	1	862	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1301	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1562	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1593	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1670	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1860	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1819	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1778	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1890 X	1791	-0-	-99	-0-	-0-	86	1	1705	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1984 X	1694	-0-	-290	-0-	-0-	87	1	1607	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,769	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

01		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2265	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2290	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2395	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2385	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2381	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2314	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2312	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2609	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2443	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2058	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,134	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

01		3091 N	3084	-0-	-7	-0-	-0-	181	1	2903	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2900 N	3021	-0-	121	-0-	121	183	1	2838	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	3252	-0-	152	-0-	273	192	1	3060	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	3194	-0-	194	-0-	467	177	1	3017	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	4990	-0-	1890	-0-	2357	270	1	4720	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	12978	-0-	9978	-0-	12335	588	1	12390	2	N	-0-	-0-	-0-
07		22988 X	10653	-0-	-12335	-0-	-0-	497	1	10156	2	N	-0-	-0-	-0-
08		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	8646	2	N	-0-	-0-	-0-
09		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	7135	2	N	-0-	-0-	-0-
10		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	6317	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5725	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	5318	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,935	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3690 - 3700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	378 1	6078 2	N	-0-		-0-
02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	279 1	4317 2	N	-0-		-0-
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	235 1	3749 2	N	-0-		-0-
04	5880 X	3303	-0-	-2577	-0-	183 1	3120 2	N	-0-		-0-
05	6076 X	3328	-0-	-2748	-0-	180 1	3148 2	N	-0-		-0-
06	5880 X	2267	-0-	-3613	-0-	103 1	2164 2	N	-0-		-0-
07	4619 X	2083	-0-	-2536	-0-	97 1	1986 2	N	-0-		-0-
08	3751 X	1869	-0-	-1882	-0-	79 1	1790 2	N	-0-		-0-
09	3120 X	1682	-0-	-1438	-0-	77 1	1605 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	2431	-0-	-886	-0-	118 1	2313 2	N	-0-		-0-
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	132 1	2632 2	N	-0-		-0-
*12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	123 1	2275 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD RANCH (3700)		40032 528		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104									
HEARD, GEORGIA		WELL #:		3	RRCID ->	001984	COMPL. DATE	04/16/1954	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 3673 - 3685
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD RANCH (3900)		40032 594		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		8 U	RRCID ->	034755	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3808 - 3837
01	2108 N	1923	-0-	-185	-0-	113 1	1810 2	Y	-0-		-0-
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	117 1	1806 2	Y	-0-		-0-
03	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	117 1	1866 2	Y	-0-		-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	101 1	1725 2	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	100 1	1755 2	Y	-0-		-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	86 1	1805 2	Y	-0-		-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	93 1	1896 2	Y	-0-		-0-
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	103 1	2332 2	Y	-0-		-0-
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	102 1	2115 2	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	88 1	1714 2	Y	-0-		-0-
11	2130 N	1548	-0-	-582	-0-	74 1	1474 2	Y	-0-		-0-
12	2201 N	1131	-0-	-1070	-0-	58 1	1073 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3720 #	3479	-0-	-241	-0-	204	1	3275	2	N	-0-			-0-
02		3451 #	3099	-0-	-352	-0-	188	1	2911	2	N	-0-			-0-
03		3627 #	3567	-0-	-60	-0-	211	1	3356	2	N	-0-			-0-
04		3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	199	1	3395	2	N	-0-			-0-
05		3376 R	3376	-0-	-0-	-0-	182	1	3194	2	N	-0-			-0-
06		3240 #	3024	-0-	-216	-0-	137	1	2887	2	N	-0-			-0-
07		3503 #	2906	-0-	-597	-0-	136	1	2770	2	N	-0-			-0-
08		3503 #	3104	-0-	-399	-0-	131	1	2973	2	N	-0-			-0-
09		3390 #	2888	-0-	-502	-0-	132	1	2756	2	N	-0-			-0-
10		3379 #	2949	-0-	-430	-0-	143	1	2806	2	N	-0-			-0-
11		3030 #	2658	-0-	-372	-0-	127	1	2531	2	N	-0-			-0-
12		3100 #	2523	-0-	-577	-0-	129	1	2394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4300)		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104											
HEARD, GEORGIA MRS.		WELL #: 10		RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILAGROS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	578	-0-	-197	-0-	46	1	532	2	N	-0-		-0-
02	725 N	471	-0-	-254	-0-	4	1	467	2	N	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	59	1	711	2	N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	N	-0-		-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	N	-0-		-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-		-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,389				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 044896		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368					
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 9											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2594	-0-	-599	-0-	152	1	2442	2	Y	-0-		-0-
02	2958 X	2714	-0-	-244	-0-	165	1	2549	2	Y	-0-		-0-
03	3162 X	2504	-0-	-658	-0-	148	1	2356	2	Y	-0-		-0-
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	151	1	2570	2	Y	-0-		-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	151	1	2636	2	Y	-0-		-0-
06	2640 X	2483	-0-	-157	-0-	113	1	2370	2	Y	-0-		-0-
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	136	1	2776	2	Y	-0-		-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	116	1	2644	2	Y	-0-		-0-
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	111	1	2309	2	Y	-0-		-0-
10	2914 N	2538	-0-	-376	-0-	123	1	2415	2	Y	-0-		-0-
11	2670 N	2658	-0-	-12	-0-	127	1	2531	2	Y	-0-		-0-
12	2511 N	2386	-0-	-125	-0-	122	1	2264	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	115	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	769	2	Y	-0-		-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	677	2	Y	-0-		-0-
03		775 N	747	-0-	-28	-0-	-0-		44	1	703	2	Y	-0-		-0-
04		750 N	733	-0-	-17	-0-	-0-		41	1	692	2	Y	-0-		-0-
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	-0-		38	1	658	2	Y	-0-		-0-
06		690 N	679	-0-	-11	-0-	-0-		31	1	648	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	708	-0-	-5	-0-	-0-		33	1	675	2	Y	-0-		-0-
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	687	2	Y	-0-		-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	653	2	Y	-0-		-0-
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	633	2	Y	-0-		-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	704	2	Y	-0-		-0-
*12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	683	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

01		1488 N	1237	-0-	-251	-0-	-0-		72	1	1165	2	Y	-0-		-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1205	2	Y	-0-		-0-
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	2010	2	Y	-0-		-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1110	2	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1161	-0-	-141	-0-	-0-		63	1	1098	2	Y	-0-		-0-
06		1350 N	1194	-0-	-156	-0-	-0-		54	1	1140	2	Y	-0-		-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1142	2	Y	-0-		-0-
08		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1590	2	Y	-0-		-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1331	2	Y	-0-		-0-
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1233	2	Y	-0-		-0-
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1275	2	Y	-0-		-0-
*12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1243	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HEARD RANCH (4400)			40032 858		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104											
MILAGROS RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 266613			COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	532	1	6164	2	N	22		55
							24	9						
02		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	69	1	7181	2	N	32		87
							35	9						
03		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	531	1	6483	2	N	38		125
							42	9						
04		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	521	1	6705	2	N	31		156
							34	9						
05		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	673	1	7183	2	N	29	162 1	23
							32	9						
06		6150 X	5080	-0-	-1070	-0-	562	1	4505	2	N	12		35
							13	9						
07		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	604	1	7899	2	N	22		57
							24	9						
08		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	539	1	7105	2	N	23		80
							25	9						
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		80
10		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT		80
11		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT		80
12		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:			57,485		TOTAL CONDENSATE PROD:			209						

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352					CAPACITY			CNTY: BEE			
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 11		RRCID -> 124470			COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1100	2	Y	-0-		-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-		-0-
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-		-0-
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	Y	-0-		-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	980	2	Y	-0-		-0-
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-		-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	957	2	Y	-0-		-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	-0-		-0-
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	Y	-0-		-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-		-0-
*12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,429		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 -	4680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4991 X	4528	-0-	-463	-0-	264 1	4251 2	Y	12			49
							13 9						
02		4350 X	3916	-0-	-434	-0-	237 1	3664 2	Y	14			63
							15 9						
03		4495 X	3542	-0-	-953	-0-	208 1	3322 2	Y	11	53	1	21
							12 9						
04		4140 X	2939	-0-	-1201	-0-	163 1	2770 2	Y	5			26
							6 9						
05		4278 X	3426	-0-	-852	-0-	185 1	3241 2	Y	-0-			26
06		4140 X	3258	-0-	-882	-0-	148 1	3110 2	Y	-0-			26
07		3937 X	3763	-0-	-174	-0-	176 1	3587 2	Y	-0-			26
08		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	187 1	4245 2	Y	-0-			26
09		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	186 1	3861 2	Y	-0-			26
10		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	199 1	3893 2	Y	-0-			26
11		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	199 1	3948 2	Y	-0-			26
*12		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	199 1	3679 2	Y	-0-	26	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 -	4460
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C.E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3556 -	4382
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	38	-0-	38	38	2 1	36 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	125	-0-	125	163	7 1	118 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	119	-0-	119	282	6 1	113 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	431 X	149	-0-	-282	-0-	7 1	142 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4201 - 4570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4769 X	4769	-0-	-0-	279 1	4477 2		Y	12			37
						13 9							
02		4189 X	4189	-0-	-0-	253 1	3919 2		Y	15			52
						17 9							
03		5155 X	5155	-0-	-0-	304 1	4839 2		Y	11	44 1		19
						12 9							
04		5740 X	5740	-0-	-0-	318 1	5416 2		Y	5			24
						6 9							
05		5220 X	5220	-0-	-0-	282 1	4938 2		Y	-0-			24
06		4642 X	4642	-0-	-0-	210 1	4432 2		Y	-0-			24
07		4650 X	4439	-0-	-211	207 1	4232 2		Y	-0-			24
08		4960 X	2718	-0-	-2242	115 1	2603 2		Y	-0-			24
09		4800 X	1642	-0-	-3158	75 1	1567 2		Y	-0-			24
10		4960 X	4347	-0-	-613	211 1	4136 2		Y	-0-			24
11		7280 X	7280	-0-	-0-	349 1	6931 2		Y	-0-			24
12		4433 X	4250	-0-	-183	217 1	4021 2		Y	11	17 1		18
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		54,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402	
01	T. A.	183	-0-	183	1040	11 1	172 2		Y	-0-		-0-	
02	1422 N	382	-0-	-1040	-0-	23 1	359 2		Y	-0-		-0-	
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	24 1	390 2		Y	-0-		-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17 1	288 2		Y	-0-		-0-	
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	11 1	187 2		Y	-0-		-0-	
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	15 1	325 2		Y	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2		Y	-0-		-0-	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 2		Y	-0-		-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2		Y	-0-		-0-	
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	3 1	64 2		Y	-0-		-0-	
12	341 N	211	-0-	-130	-0-	11 1	200 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	2728 X	1205	-0-	-1523	-0-	70	1	1123	2	Y	11			47
						12	9							
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	1			48
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	37	1	11
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	T. A.	85	-0-	85	85	4	1	81	2	Y	-0-	10	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462		
01	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	727	1	11691	2	Y	-0-			-0-
02	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	672	1	10393	2	Y	-0-			-0-
03	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	704	1	11231	2	Y	-0-			-0-
04	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	708	1	12042	2	Y	3			3
						3	9							
05	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	691	1	12096	2	Y	11			14
						12	9							
06	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	596	1	12552	2	Y	15			29
						17	9							
07	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	668	1	13648	2	Y	-0-			29
08	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	643	1	14609	2	Y	9			38
						10	9							
09	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	657	1	13661	2	Y	4			42
						4	9							
10	13950 X	13663	-0-	-287	-0-	664	1	12990	2	Y	8			50
						9	9							
11	13500 X	12831	-0-	-669	-0-	614	1	12200	2	Y	15			65
						17	9							
12	13950 X	13072	-0-	-878	-0-	669	1	12375	2	Y	25	44	1	46
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		157,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4500)		40032 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 215103		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	7372	7831	-0-	459	1205	459 1	7372 2	Y	-0-				-0-
02	6670	6921	-0-	251	1456	420 1	6501 2	Y	-0-				-0-
03	34670	7304	-0-	-27366	-0-	431 1	6873 2	Y	-0-				-0-
04	8178	8178	-0-	-0-	-0-	454 1	7724 2	Y	-0-				-0-
05	7130	7035	-0-	-95	-0-	380 1	6655 2	Y	-0-				-0-
06	7434	7434	-0-	-0-	-0-	337 1	7097 2	Y	-0-				-0-
07	8657	8657	-0-	-0-	-0-	404 1	8253 2	Y	-0-				-0-
08	9085	9085	-0-	-0-	-0-	383 1	8702 2	Y	-0-				-0-
09	8714	8714	-0-	-0-	-0-	400 1	8314 2	Y	-0-				-0-
10	10092	10092	-0-	-0-	-0-	490 1	9602 2	Y	-0-				-0-
11	8970	8970	-0-	-0-	-0-	430 1	8540 2	Y	-0-				-0-
*12	7927	7927	-0-	-0-	-0-	407 1	7520 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		98,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736					
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	246 1	3950 2	Y	-0-				-0-
02	4118 X	3764	-0-	-354	-0-	228 1	3536 2	Y	-0-				-0-
03	4402 X	3942	-0-	-460	-0-	233 1	3709 2	Y	-0-				-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	216 1	3674 2	Y	-0-				-0-
05	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	425 1	7447 2	Y	-0-				-0-
06	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	1169 1	24617 2	Y	-0-				-0-
07	23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	1116 1	22789 2	Y	-0-				-0-
08	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	1057 1	24036 2	Y	-0-				-0-
09	24630 X	21513	-0-	-3117	-0-	987 1	20526 2	Y	-0-				-0-
10	25730 X	20895	-0-	-4835	-0-	1015 1	19880 2	Y	-0-				-0-
11	24900 X	18567	-0-	-6333	-0-	889 1	17678 2	Y	-0-				-0-
12	25079 X	14673	-0-	-10406	-0-	753 1	13920 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		174,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEINZVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEINZEVILLE (RECKLAW)		//CONT.//		40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
HESTER, CARL T.		WELL #:		1	RRCID -> 107201	COMPL. DATE 07/29/1983	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7457	- 7464			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HESTER, CARL T.		WELL #:		2	RRCID -> 207664	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7420	- 7430			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)		40231 120		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797							
KUESTER, CHARLES		WELL #:		21	RRCID -> 279871	COMPL. DATE 07/18/2014	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 3140	- 3142
01	6138	62	-0-	-6076	-0-	62 2	N	-0-	-0-
02	5742	77	-0-	-5665	-0-	77 2	N	-0-	-0-
03	6138	17	-0-	-6121	-0-	17 2	N	-0-	-0-
04	5940	2	-0-	-5938	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	6138	35	-0-	-6103	-0-	35 2	N	-0-	-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-	-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-	-0-
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-	-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 DFG OIL & GAS, LLC 216726
 MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					45
02		2784 X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	-0-					45
03		2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					45
04		2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					45
05		1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					45
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					45
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					45
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					45
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					45
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					45
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		//CONT.//		40231 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068157	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	16000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	919	-0-	-321 B	-0-	919 2	Y	-0-			-0-
02		1131 N	966	-0-	-165 B	-0-	966 2	Y	-0-			-0-
03		1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 2	Y	-0-			-0-
04		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019 2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	1002	-0-	-48 B	-0-	1002 2	Y	-0-			-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2	Y	-0-			-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2	Y	-0-			-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	Y	-0-			-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2	Y	-0-			-0-
11		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 2	Y	-0-			-0-
*12		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248220	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12804 - 14002	
01		465 N	314	-0-	-151 B	-0-	314 2	Y	-0-			-0-
02		290 N	228	-0-	-62 B	-0-	228 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	Y	-0-			-0-
04		300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219 2	Y	-0-			-0-
05		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	Y	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	Y	-0-			-0-
07		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	Y	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	Y	-0-			-0-
09		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	Y	-0-			-0-
10		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	Y	-0-			-0-
11		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	Y	-0-			-0-
*12		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)		40231 413		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
SCHULTHEISS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231075	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	16098	PERF.12122 - 12268	
01		2697 #	1945	-0-	-752	-0-	1931 2	14 9	N	13		245
02		2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2053 2	12 9	N	11	181 1	75
03		2790 #	2142	-0-	-648	-0-	2102 2	40 9	N	36		111
04		2700 #	1978	-0-	-722	-0-	1955 2	23 9	N	21		132
05		2263 #	2129	-0-	-134	-0-	2107 2	22 9	N	20		152
06		2130 #	1951	-0-	-179	-0-	1931 2	20 9	N	18		170
07		2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	2280 2	35 9	N	32		202
08		2139 #	1876	-0-	-263	-0-	1855 2	21 9	N	19		221
09		2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2090 2	40 9	N	36	167 1	90
10		2139 #	1626	-0-	-513	-0-	1608 2	18 9	N	16		106
11		2250 #	2163	-0-	-87	-0-	2142 2	21 9	N	19		125
12		2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		125

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMOIL, INC. 127449
 FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
CAMOIL, INC.		//CONT.//		127449								
PRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	172084	COMPL. DATE	03/22/1986	TOTAL DEPTH	5855	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	185	-0-	185	1120	185 2	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1120		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			185	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MATTHEWS-KUESTER				7	RRCID ->	171759	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5305 - 5309	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HELEN GOHLKE (850)				40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587								
MUSSELMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159647	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	3661	PERF. 606 - 762	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
FIVE-JAB, INC.		271310										
PANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 1517 - 1520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
JACOBS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			133
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
STEPHENS PRODUCTION COMPANY		818425										
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11060 - 11110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23064	X	21213	-0-	-1851	-0-	20919 2	294 9	N	267	192 1	182
02	21054	X	19481	-0-	-1573	-0-	19281 2	200 9	N	182	182 1	182
03	22506	X	19276	-0-	-3230	-0-	19104 2	172 9	N	156	184 1	154
04	20970	X	19609	-0-	-1361	-0-	19341 2	268 9	N	244	187 1	211
05	21669	X	19496	-0-	-2173	-0-	19341 2	155 9	N	141	186 1	166
06	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	21455 2	180 9	N	164	184 1	146
07	20832	X	19279	-0-	-1553	-0-	19092 2	187 9	N	170	187 1	129
08	20274	X	16945	-0-	-3329	-0-	16818 2	127 9	N	115	186 1	58
09	21660	X	17832	-0-	-3828	-0-	17666 2	166 9	N	151		209
10	22351	X	17508	-0-	-4843	-0-	17391 2	117 9	N	106	185 1	130
11	21630	X	17664	-0-	-3966	-0-	17457 2	207 9	N	188	178 1	140
12	19282	X	18407	-0-	-875	-0-	18233 2	174 9	N	158	185 1	113
TOTAL GAS PROD:		228,345				TOTAL CONDENSATE PROD:						2,042

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (11060) //CONT.// 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 STEPHENS PRODUCTION COMPANY //CONT.// 818425
 JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			92
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2016 - P/A 10/14/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 G E OPERATING, INC. 292166
 WENTDLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 G E OPERATING, INC. 292166
 RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. GONZALES, MAURO ESTATE				40238 205 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
				WELL #: 9	RRCID -> 124189	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8540	-		8577		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4123 X	2607	-0-	-1516	-0-	578 1	1983 2	Y	42			108	
						46 9							
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	564 1	1981 2	Y	48	104	1	52	
						53 9							
03	3844 X	2735	-0-	-1109	-0-	601 1	2073 2	Y	55			107	
						61 9							
04	3360 X	2839	-0-	-521	-0-	615 1	2161 2	Y	57	121	1	43	
						63 9							
05	3441 X	2958	-0-	-483	-0-	691 1	2216 2	Y	46			89	
						51 9							
06	2700 X	2268	-0-	-432	-0-	605 1	1618 2	Y	41			130	
						45 9							
07	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	675 1	2015 2	Y	40	108	1	62	
						44 9							
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	861 1	3029 2	Y	59			121	
						65 9							
09	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	672 1	2036 2	Y	42			163	
						46 9							
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	739 1	2272 2	Y	61	122	1	102	
						67 9							
11	3840 X	3162	-0-	-678	-0-	723 1	2383 2	Y	51			153	
						56 9							
12	3968 X	3198	-0-	-770	-0-	751 1	2385 2	Y	56	123	1	86	
						62 9							
TOTAL GAS PROD:		34,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			598				

GONZALES, FELICE				WELL #: 1	RRCID -> 129362	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 10024	-		10120	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	1041 1	3570 2	N	63			189
						69 9						
02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	861 1	3022 2	N	45			234
						50 9						
03	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	1016 1	3508 2	N	64	189	1	109
						70 9						
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	937 1	3289 2	N	49			158
						54 9						
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	957 1	3071 2	N	45			203
						50 9						
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	986 1	2639 2	N	8			211
						9 9						
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	921 1	2749 2	N	40	186	1	65
						44 9						
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	791 1	2786 2	N	45			110
						50 9						
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	919 1	2788 2	N	37			147
						41 9						
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	905 1	2782 2	N	28			175
						31 9						
11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	876 1	2888 2	N	44	189	1	30
						48 9						
*12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	901 1	2864 2	N	61			91
						67 9						
TOTAL GAS PROD:		47,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			529			

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1662	2	77	9	Y	70				163	
02		1653 N	1556	-0-	-97	-0-	1556	2			Y	-0-				163	
03		1860 N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			Y	-0-				163	
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1664	2	66	9	Y	60	173	1		50	
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-				50	
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-				50	
07		1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1557	2	42	9	Y	38				88	
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-				88	
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-				88	
10		1209 N	706	-0-	-503	-0-	706	2			Y	-0-				88	
11		1170 N	66	-0-	-1104	-0-	25	2	41	9	Y	37				125	
*12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-				125	
TOTAL GAS PROD:			16,719														TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WOFFORD, C. J. 935452
 COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

01		16182 X	12882	-0-	-3300	-0-	12619	2	263	9	N	239	321	1		83	
02		13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	13557	2	402	9	N	365	312	1		136	
03		16027 X	15836	-0-	-191	-0-	15264	2	572	9	N	520	493	1		163	
04		15510 X	15127	-0-	-383	-0-	14853	2	274	9	N	249	336	1		76	
05		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	14761	2	415	9	N	377	302	1		151	
06		15330 X	13891	-0-	-1439	-0-	13528	2	363	9	N	330	325	1		156	
07		15841 X	13832	-0-	-2009	-0-	13457	2	375	9	N	341	479	1		18	
08		15500 X	13201	-0-	-2299	-0-	12831	2	370	9	N	336	301	1		53	
09		15000 X	11986	-0-	-3014	-0-	11624	2	362	9	N	329	329	1		53	
10		15190 X	11852	-0-	-3338	-0-	11490	2	362	9	N	329	322	1		60	
11		13890 X	11491	-0-	-2399	-0-	11129	2	362	9	N	329	316	1		73	
12		13826 X	11549	-0-	-2277	-0-	11183	2	366	9	N	333	322	1		84	
TOTAL GAS PROD:			160,782														TOTAL CONDENSATE PROD: 4,077

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					N	-0-				20	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3431 - 3437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	307	-0-	-3 B	-3986	42	1	265	2	N	-0-		-0-
02	290 #	36	-0-	-254 B	-4240	5	1	31	2	N	-0-		-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-4550					N	-0-		-0-
04	300 #	97	-0-	-203 B	-4753	11	1	86	2	N	-0-		-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-5063					N	-0-		-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-5363					N	-0-		-0-
07	93 #	78	-0-	-15 B	-5378	9	1	69	2	N	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-5471					N	-0-		-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-5561					N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-5654					N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-5744					N	-0-		-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-5837					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886											
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8176 - 8216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 #	4122	-0-	-497	-0-	4122	2			N	-0-		36
02	4118 #	3528	-0-	-590	-0-	3282	2	246	9	N	224	185 1	75
03	4402 #	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			N	-0-		75
04	3990 #	3670	-0-	-320	-0-	3670	2			N	-0-		75
05	4123 #	3573	-0-	-550	-0-	3573	2			N	-0-		75
06	3990 #	3841	-0-	-149	-0-	3637	2	204	9	N	185	183 1	77
07	3782 #	3697	-0-	-85	-0-	3697	2			N	-0-		77
08	3782 #	3609	-0-	-173	-0-	3609	2			N	-0-		77
09	3840 #	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-		77
10	3968 #	3702	-0-	-266	-0-	3702	2			N	-0-		77
11	3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3684	2	190	9	N	173	185 1	65
12	3720 #	3573	-0-	-147	-0-	3508	2	65	9	N	59		124
TOTAL GAS PROD:		44,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		641							

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
HENZE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7332 - 7370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
LONE OAK ENERGY INC		506578											
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1891 #	1658	-0-	-233	-0-	1603	2	55	9	N	50	178 1	9
02	1769 #	1602	-0-	-167	-0-	1545	2	57	9	N	52		61
03	1829 #	1617	-0-	-212	-0-	1551	2	66	9	N	60		121
04	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1493	2	66	9	N	60		181
05	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1449	2	50	9	N	45	191 1	35
06	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1290	2	48	9	N	44		79
07	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1133	2	51	9	N	46		125
08	1612 #	1029	-0-	-583	-0-	1007	2	22	9	N	20		145
09	1560 #	1083	-0-	-477	-0-	1066	2	17	9	N	15		160
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	23	9	N	21		181
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		181
TOTAL GAS PROD:		13,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		413							

HENZE (WILCOX 10850)		40617 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
KERLICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259030		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11124 PERF. 11076 - 13744					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	23865 X	22571	-0-	-1294	-0-	22135	2	436	9	N	396	567 1	212
02	23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	23224	2	487	9	N	443	572 1	83
03	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	25144	2	554	9	N	504	374 1	213
04	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	25571	2	591	9	N	537	571 1	179
05	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	25998	2	609	9	N	554	553 1	180
06	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	24938	2	530	9	N	482	567 1	94
07	25110 X	25008	-0-	-102	-0-	24438	2	570	9	N	518	356 1	256
08	26908 X	24212	-0-	-2696	-0-	23692	2	520	9	N	473	554 1	175
09	26040 X	20425	-0-	-5615	-0-	19982	2	443	9	N	403	369 1	209
10	26598 X	18760	-0-	-7838	-0-	18382	2	378	9	N	344	371 1	182
11	25470 X	18497	-0-	-6973	-0-	18088	2	409	9	N	372	365 1	189
12	25017 X	16246	-0-	-8771	-0-	15841	2	405	9	N	368	375 1	182
TOTAL GAS PROD:		273,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,394							

RAGARS OIL & GAS CO.		687920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
KERLICK, ELLA LEE		WELL #: 1		RRCID -> 052439		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHEDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02	696 #	-0-	-0-	-696	-0-				N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

01	4030	2784	-0-	-1246	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
02	3770	2274	-0-	-1496	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
03	4030	2122	-0-	-1908	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
04	3150 #	1928	-0-	-1222	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
05	2790 #	1895	-0-	-895	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
06	2700 #	2027	-0-	-673	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
07	2418 #	1992	-0-	-426	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
08	2108 #	1582	-0-	-526	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
09	2040 #	1482	-0-	-558	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
10	2108 #	1442	-0-	-666	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
11	2040 #	838	-0-	-1202	-0-	838	3		N	-0-			-0-
12	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509	
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		058832		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5336 - 5341	
WELDER, PATRICK H. -A-													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

WELDER, MRS. E.H.		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
WELDER, MRS. E.H.		058832		WELL #: 15		RRCID -> 141533		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5479		PERF. 5287 - 5292	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEYSEYER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
VANDENBERGE, M. T.		WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANDENBERGE, M. T.		WELL #: 14		RRCID -> 130359		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1	N	-0-	-0-
02	1740 #	1634	-0-	-106	-0-	1634	1	N	-0-	-0-
03	1860 #	1683	-0-	-177	-0-	1683	1	N	-0-	-0-
04	1800 #	1687	-0-	-113	-0-	1687	1	N	-0-	-0-
05	1798 #	1621	-0-	-177	-0-	1621	1	N	-0-	-0-
06	1740 #	1419	-0-	-321	-0-	1419	1	N	-0-	-0-
07	1736 #	1328	-0-	-408	-0-	1328	1	N	-0-	-0-
08	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	1	N	-0-	-0-
09	1680 #	1678	-0-	-2	-0-	1678	1	N	-0-	-0-
10	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	1	N	-0-	-0-
11	1740 #	1589	-0-	-151	-0-	1589	1	N	-0-	-0-
12	1798 #	1567	-0-	-231	-0-	1567	1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSEY (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (F-40)		40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN		
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSEY (F-41)		40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-				-0-													
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-													
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-													
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-				-0-													
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-				-0-													
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-				-0-													
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-													
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-													
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-													
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-													
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-				-0-													
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-				-0-													
TOTAL GAS PROD: 536														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 VIOLA PROD., INC. 886217
 BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
 WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 3973	- 3976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSER (4300)		//CONT.//		40957 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID -> 002091	COMPL. DATE 11/08/1956	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 4304	- 4322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAYLOR, T. P. -B-		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
SCHULTZ, L. P.				549836						
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 4292	- 4307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSEY (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 C.W. PICKERING, INC. 1211104
 TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
FREDCO				284921											
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 4436	- 4440						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78 2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	129	51 2			Y	-0-				-0-
04		185 N	56	-0-	-129	-0-	56 2			Y	-0-				-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-				-0-
06		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2			Y	-0-				-0-
*12		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				473			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446						
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-				-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-				-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-				-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-				-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-				-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-				-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2			N	-0-				-0-
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				582			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
BONNER, R. R.				WELL #: 3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	- 4444						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		21	RRCID ->	044114	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	4394 - 4446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHULTZ, L. P.		WELL #:		7	RRCID ->	046613	COMPL. DATE	07/29/1969	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT, W. H.		WELL #:		20	RRCID ->	057105	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSEY (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
02	377	N	356	-0-	-21	-0-	356	1			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	1			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	1			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	1			N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	1			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEYSEY (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
WELDER, P.H. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WELDER, E. H. MRS.		WELL #: 16		RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #: 6-F		RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.// 40957 594		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.// 058832										
WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 13		RRCID -> 139894	COMPL. DATE 09/08/1991	TOTAL DEPTH 5452	PERF. 5370	- 5380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 140657	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5431	- 5446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FREDCO				284921								
WELDER, P.H -C-				WELL #: 15	RRCID -> 131493	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 5378	- 5388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	122	-0-	122	230	122	2	Y	-0-		-0-	
04	400 N	170	-0-	-230	-0-	170	2	Y	-0-		-0-	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-	
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-	
*12	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 12	RRCID -> 145852	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH 5467	PERF. 5392	- 5408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	38	-0-	38	102	38	2	Y	-0-		-0-	
04	134 N	32	-0-	-102	-0-	32	2	Y	-0-		-0-	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-	
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	- 5372			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	54	-0-	54	131	54	2	Y	-0-		-0-	
04	190 N	59	-0-	-131	-0-	59	2	Y	-0-		-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	Y	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	Y	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-		-0-	
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSEY (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832								
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREDCO		284921										
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	5004 - 5066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN						
FREDDCO		//CONT.//		284921									
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-367			Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-367			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61			CANCELLED UNDERAGE ->	-306				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-61				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		17	RRCID ->	091867	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	5470	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 FREDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSEY (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PONTIAC OIL, INC. 670449
 WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/2016																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - P/A 11/29/2016																	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FREDCO 284921
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 2	Y	-0-			64
02	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134 2	Y	-0-			64
03	DLQ	G-10	116	-0-	116	250	116 2	Y	-0-			64
04	377	N	127	-0-	-250	-0-	127 2	Y	-0-			64
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-			64
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-			64
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			64
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-			64
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			64
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-			64
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931												
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	155	1	2818	2	Y	47	188	1	53
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	145	1	3178	2	Y	51			104
03	3379 X	3330	-0-	-49	-0-	155	1	3111	2	Y	58			162
04	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	150	1	2787	2	Y	37			199
05	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	155	1	2875	2	Y	30			229
06	3450 X	2820	-0-	-630	-0-	150	1	2561	2	Y	99	166	1	162
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	22			184
08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	155	1	2642	2	Y	30	158	1	56
09	DLQ G-10	2668	-0-	2668	5498	150	1	2490	2	Y	25			81
10	DLQ G-10	2584	-0-	2584	8082	155	1	2398	2	Y	28			109
11	DLQ G-10	2369	-0-	2369	10451	150	1	2176	2	Y	39			148
12	DLQ G-10	3409	-0-	3409	13860	155	1	3232	2	Y	20			168
TOTAL GAS PROD:		32,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		486								

HEYSER (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8317 - 8321				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY, SE. (6250)		//CONT.//		40962 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
WELDER B		WELL #:		16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6218 - 6224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
BLUHM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188518	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 6990 - 7000	
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-		75
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-		75
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3 9	N	-0-	3	78
04	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1446	2	37 9	N	-0-	34	112
05	1922 N	1167	-0-	-755	-0-	1167	2		N	-0-		112
06	1770 N	1167	-0-	-603	-0-	1167	2		N	-0-		112
07	1519 N	1223	-0-	-296	-0-	1223	2		N	-0-		112
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-		112
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-		112
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-		112
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		112
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		19,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

REAMY		WELL #:		1	RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6934 - 6942	
01	1333 X	895	-0-	-438	-0-	895	2		N	-0-	164	
02	957 X	870	-0-	-87	-0-	870	2		N	-0-	164	
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-	164	
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-	164	
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-	164	
06	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-	164	
07	1612 X	1555	-0-	-57	-0-	1555	2		N	-0-	164	
08	1736 X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2		N	-0-	164	
09	1740 X	1392	-0-	-348	-0-	1392	2		N	-0-	164	
10	1798 X	1550	-0-	-248	-0-	1550	2		N	-0-	164	
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	1229	2		N	-0-	164	
12	1465 X	1153	-0-	-312	-0-	1153	2		N	-0-	164	
TOTAL GAS PROD:		16,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860								
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6937 - 6948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1209 X	541	-0-	-668	-0-	541 2		N	-0-		19
02		1102 X	605	-0-	-497	-0-	604 2		1 9 N	1		20
03		1085 X	826	-0-	-259	-0-	823 2		3 9 N	3		23
04		1020 X	979	-0-	-41	-0-	979 2		N	-0-		23
05		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		23
06		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		23
07		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		23
08		1209 X	1053	-0-	-156	-0-	1053 2		N	-0-		23
09		1200 X	914	-0-	-286	-0-	914 2		N	-0-		23
10		1240 X	1062	-0-	-178	-0-	1062 2		N	-0-		23
11		1200 X	847	-0-	-353	-0-	847 2		N	-0-		23
12		1085 X	815	-0-	-270	-0-	815 2		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		11,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7059 - 7069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1674 X	1670	-0-	-4	-0-	1670 2		N	-0-		16
02		1566 X	1528	-0-	-38	-0-	1528 2		N	-0-		16
03		1674 X	1565	-0-	-109	-0-	1565 2		N	-0-		16
04		1920 X	1535	-0-	-385	-0-	1535 2		N	-0-		16
05		1984 X	1425	-0-	-559	-0-	1425 2		N	-0-		16
06		1620 X	1425	-0-	-195	-0-	1425 2		N	-0-		16
07		1643 X	1357	-0-	-286	-0-	1357 2		N	-0-		16
08		1581 X	1147	-0-	-434	-0-	1147 2		N	-0-		16
09		1530 X	1093	-0-	-437	-0-	1093 2		N	-0-		16
10		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		16
11		1440 X	1170	-0-	-270	-0-	1170 2		N	-0-		16
*12		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		16,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	262002	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7070 - 7079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
02		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
03		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
04		2460 X	1035	-0-	-1425	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
05		2542 X	1005	-0-	-1537	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
06		2460 X	1005	-0-	-1455	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
07		1953 X	759	-0-	-1194	-0-	759 2		N	-0-		-0-
08		1488 X	729	-0-	-759	-0-	729 2		N	-0-		-0-
09		1050 X	459	-0-	-591	-0-	459 2		N	-0-		-0-
10		1054 X	625	-0-	-429	-0-	625 2		N	-0-		-0-
11		1020 X	509	-0-	-511	-0-	509 2		N	-0-		-0-
12		744 X	491	-0-	-253	-0-	491 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HIGHLINE (13850)		41325 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #: 1		RRCID -> 223542		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4372	4372	-0-	-0-	-0-	794 1	3578 2	N	-0-	-0-
02	6705	6705	-0-	-0-	-0-	960 1	5745 2	N	-0-	-0-
03	7111	7111	-0-	-0-	-0-	1026 1	6085 2	N	-0-	-0-
04	7215	7215	-0-	-0-	-0-	993 1	6222 2	N	-0-	-0-
05	14166	14166	-0-	-0-	-0-	1026 1	13140 2	N	-0-	-0-
06	13188	13188	-0-	-0-	-0-	894 1	12294 2	N	-0-	-0-
07	11127	11127	-0-	-0-	-0-	1026 1	10101 2	N	-0-	-0-
08	9262	9262	-0-	-0-	-0-	1026 1	8236 2	N	-0-	-0-
09	4621	4621	-0-	-0-	-0-	794 1	3827 2	N	-0-	-0-
10	5662	5662	-0-	-0-	-0-	828 1	4834 2	N	-0-	-0-
11	3300	768	-0-	-2532	-0-	463 1	305 2	N	-0-	-0-
12	3410	1211	-0-	-2199	-0-	1026 1	185 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		85,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HINNANT (2000)		41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
HINNANT HEIRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 265099		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	256 1	1314 3	N	-0-	-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	236 1	1371 3	N	-0-	-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	235 1	1308 3	N	-0-	-0-
04	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	230 1	1176 3	N	-0-	-0-
05	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	257 1	1124 3	N	-0-	-0-
06	1500 N	809	-0-	-691	-0-	252 1	557 3	N	-0-	-0-
07	1457 N	766	-0-	-691	-0-	241 1	525 3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1011	-0-	-384	-0-	209 1	802 3	N	-0-	-0-
09	189 N	-0-	-0-	-189	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HINNANT (5500)		41609 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
LUCAS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 261924		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3007 X	1021	-0-	-1986	-0-	236 1	752 3	Y	30	36 1	13
						33 9					
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	239 1	1771 3	Y	51		64
						56 9					
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	227 1	1644 3	Y	29	52 1	41
						32 9					
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	316 1	1637 3	Y	37	59 1	19
						41 9					
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	174 1	1185 3	Y	44		63
						48 9					
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	108 1	1603 3	Y	26		89
						29 9					
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	152 1	1630 3	Y	114	141 1	62
						125 9					
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	148 1	1958 3	Y	30		92
						33 9					
09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	164 1	2588 3	Y	25		117
						28 9					
10	1922 X	1413	-0-	-509	-0-	146 1	1243 3	Y	22		139
						24 9					
11	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	160 1	1596 3	Y	25		164
						28 9					
12	2883 X	1563	-0-	-1320	-0-	186 1	1298 3	Y	72	186 1	50
						79 9					
TOTAL GAS PROD:		21,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		505					

HOCKLEY (3535)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59 1	145 2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	57 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	46 1	173 2	N	-0-	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	60 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	39 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 W	144	-0-	144	144	144 2		N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	134	-0-	134	278	134 2		N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	158	-0-	158	436	158 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	400 N	154	-0-	-246	190	154 2		N	-0-	-0-	-0-
*12	286 N	96	-0-	-190	-0-	96 2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEREZ, FELIPE		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	250 1	615 2	N	-0-	-0-	74
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	183 1	583 2	N	-0-	-0-	74
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	203 1	621 2	N	-0-	-0-	74
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	176 1	669 2	N	-0-	-0-	74
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	255 1	555 2	N	-0-	-0-	74
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	157 1	522 2	N	-0-	-0-	74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	74
08	0 W	870	-0-	870	870	870 2		N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	716	-0-	716	1586	716 2		N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	650	-0-	650	2236	650 2		N	-0-	-0-	-0-
*11	400 N	614	-0-	214	2450	614 2		N	-0-	-0-	-0-
*12	2904 N	454	-0-	-2450	-0-	454 2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOCKLEY (3535)		//CONT.//		41845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3416 - 3488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130 7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4627 - 4630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	2476	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-		-0-
03	9930	9930	-0-	-0-	-0-	9766	2	164 9	N	149		149
04	14B2 EXT	7331	-0-	7331	7331	7250	2	81 9	N	74	174 1	49
05	14B2 EXT	4613	-0-	4613	11944	4590	2	23 9	N	21		70
06	14B2 EXT	3184	-0-	3184	15128	3161	2	23 9	N	21		91
07	15128	2676	-0-	-12452	2676	2676	2		N	-0-	77 1	14
08	3466	3466	-0-	-0-	2676	3466	2		N	-0-		14
09	3664	3664	-0-	-0-	2676	3639	2	25 9	N	23		37
10	4755	4755	-0-	-0-	2676	4734	2	21 9	N	19		56
11	3995	3995	-0-	-0-	2676	3986	2	9 9	N	8		64
12	2790	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		46,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		315				

HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
HOLT, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	108202	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 4721 - 4725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		996
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	916 7	80
11	14B2 EXT	1525	-0-	1525	1525	1525	2		N	-0-		80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1525				N	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:		1,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150)		42261 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
WILSON HYDROCARBON INC.		929170		WELL #:		3 T		RRCID -> 078998		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166
SIEVERS, EDWALD ET AL												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

HOLLY (FRIO 3050)		42261 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		1		RRCID -> 276760		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036
GEFFERT-HOEFLING												
01	11687 #	4923	-0-	-6764	-0-	4923	2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3997	-0-	3997	-0-	3997	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3095	-0-	3095	-0-	3095	2		N	-0-		-0-
04	7968	876	-0-	-7092	-0-	876	2		N	-0-		-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
06	4648	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2		N	-0-		-0-
07	5145 R	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-		-0-
08	6549 R	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2		N	-0-		-0-
09	6481	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2		N	-0-		-0-
10	7818	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2		N	-0-		-0-
*11	6375	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2		N	-0-		-0-
12	6572	NO RPT	-0-	-6572	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

HOLLY (VICKSBURG 3900)		42261 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
WILSON HYDROCARBON INC.		929170		WELL #:		3 C		RRCID -> 078999		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944
SIEVERS, EDWALD ET AL												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MORRISON, FRANK A. 588680
BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016															
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
0	CODE		LIFT(L)	(CODE)									
01	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		70290				N	-0-		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-		70290				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
0	CODE		LIFT(L)	(CODE)									
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1401	-0-	1401		1401	54 1	1347 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	344	-0-	344		1745	191 1	153 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4144	-0-	4144		5889	205 1	3939 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 5,889													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
0	CODE		LIFT(L)	(CODE)									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE								
TRIDENT CORPORATION		869200														
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
		PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2013												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
FINGER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 235431		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION		869200		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031								
HOLZMARK		WELL #:														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2008												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
DONNA-LYNNE OIL CO.		222439														
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ENCO EXPLORATION COMPANY		251883		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
HOLZMARK		WELL #: 4		RRCID -> 279009		COMPL. DATE 01/02/2015		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122								
01	13051	4132	-0-	-8919	-0-	4130	3	2	9	N	2					41
02	12209	2735	-0-	-9474	-0-	2731	3	4	9	N	4					45
03	6603 #	6	-0-	-6597	-0-	6	3			N	-0-					45
04	6390 #	5	-0-	-6385	-0-	5	3			N	-0-					45
05	5084 #	1076	-0-	-4008	-0-	891	3	185	9	N	168	168	1			45
06	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					45
07	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					45
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		7,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		174								

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
DONNA-LYNNE OIL CO.		222439														
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
XTO ENERGY INC.		945936													
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
XTO ENERGY INC.		945936													
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED)		42383 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
WEATHERSBEE, JULIA		WELL #: 1		RRCID -> 216684		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
KALER ENERGY CORP.		450261										
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	573	652	1	110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	507	472	1	145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	546	486	1	205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	522	642	1	85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	500	484	1	101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	508	479	1	130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	470	481	1	119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	492	491	1	120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	458	492	1	86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	513	323	1	276
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	463	478	1	261
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	380	482	1	159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5,932

HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	2986	-0-	-1509	-0-	601	1	2339	2	N	42		103
						46	9						
02	2436 X	1051	-0-	-1385	-0-	202	1	832	2	N	15		118
						17	9						
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	637	1	2904	2	N	76		194
						84	9						
04	3030 X	2352	-0-	-678	-0-	528	1	1806	2	N	16		210
						18	9						
05	3131 X	2012	-0-	-1119	-0-	491	1	1482	2	N	35	180 1	65
						39	9						
06	3510 X	1170	-0-	-2340	-0-	366	1	791	2	N	12		77
						13	9						
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-		77
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-		77
09	2340 X	22	-0-	-2318	-0-	5	1	17	2	N	-0-		77
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		77
11	1170 X	16	-0-	-1154	-0-	3	1	13	2	N	-0-		77
12	31 X	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		13,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		196							

BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572					
01	3441 X	3006	-0-	-435	-0-	610	1	2375	2	N	19	174 1	38
						21	9						
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	586	1	2414	2	N	21		59
						23	9						
03	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	491	1	2242	2	N	26		85
						29	9						
04	2940 X	2038	-0-	-902	-0-	455	1	1558	2	N	23		108
						25	9						
05	3224 X	1966	-0-	-1258	-0-	482	1	1454	2	N	27		135
						30	9						
06	3120 X	2039	-0-	-1081	-0-	641	1	1383	2	N	14		149
						15	9						
07	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	853	1	2317	2	N	22		171
						24	9						
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	480	1	2480	2	N	26		197
						29	9						
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	556	1	1829	2	N	-0-		197
10	3193 X	2666	-0-	-527	-0-	561	1	2096	2	N	8		205
						9	9						
11	3090 X	2453	-0-	-637	-0-	520	1	1933	2	N	-0-		205
12	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	575	1	2359	2	N	-0-		205
TOTAL GAS PROD:		31,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

OIL AND GAS DIVISION

HONEY CREEK (MIOCENE 1000)		42457 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273										
HONEY CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 058083		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	960	-0-	-270	-0-	960 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	733	-0-	-445	-0-	733 2		N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	136 1	940 2	N	-0-			-0-
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	99 1	850 2	N	-0-			-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	108 1	1022 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	95 1	920 2	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50 1	459 2	N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	72 1	652 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	581	-0-	-473	-0-	581 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884										
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 164643		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

DJ EXPLORATION, INC.		221664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
UNION		049884										
UNION		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (FRIO 2950)		//CONT.//		42528 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC				829259								
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 259672	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3108	- 3110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 3		N	-0-			-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3		N	-0-			-0-
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 3		N	-0-			-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3		N	-0-			-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 3		N	-0-			-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3		N	-0-			-0-
07	2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397 3		N	-0-			-0-
08	2573 X	2414	-0-	-159	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
09	2490 X	2136	-0-	-354	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
10	2573 X	2437	-0-	-136	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
11	2490 X	2118	-0-	-372	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
12	2418 X	1982	-0-	-436	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE (FRIO 3079)				42528 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GEO - HOPE				WELL #: 5	RRCID -> 192492	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 3032	- 3040			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG LAKE CORPORATION				069458		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
YEGUA EAST				WELL #: 1 C	RRCID -> 216492	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3192	- 3196			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

01	3007 #	2744	-0-	-263	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2813 #	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
GEO-HOPE		WELL #: 3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433				
01	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	1262 2	N	-0-			-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-		N	-0-			-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-			-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-			-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BIG LAKE CORPORATION		069458													
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YEGUA EAST		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE		099955													
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	7	1	8	3	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	36	10	1	11	3	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	68	-0-	68	104	36	1	32	3	Y	-0-				-0-
05	117 X	13	-0-	-104	-0-	5	1	8	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	3	Y	-0-				-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	3	Y	-0-				-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	Y	-0-				-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		175				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC		829259												
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245914		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2696 - 2700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4433 #	2005	-0-	-2428	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
02	4147 #	2059	-0-	-2088	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
03	3317 #	1998	-0-	-1319	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
04	3030 #	1928	-0-	-1102	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
05	2356 #	1121	-0-	-1235	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
06	2130 #	366	-0-	-1764	-0-	366	3			N	-0-			-0-
07	2201 #	1169	-0-	-1032	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
08	1984 #	1004	-0-	-980	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
09	1920 #	1022	-0-	-898	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
10	1178 #	732	-0-	-446	-0-	732	3			N	-0-			-0-
11	1140 #	622	-0-	-518	-0-	622	3			N	-0-			-0-
12	1178 #	758	-0-	-420	-0-	758	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE		099955												
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 2884 - 2886				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462												
GOTT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2988 - 2990				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BIG LAKE CORPORATION		069458														
YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805														
GEO-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WESLEY DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168348		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	13	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	74	-0-	74	102	35	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	60	-0-	60	162	32	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	162 X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	72	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	56	1	33	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE) B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS UNIT		42528 425 040190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 229728		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			103
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			103
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	222 2	N	8			111
						9	9						
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	84	1	109 2	N	2			113
						2	9						
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	96	1	122 2	N	-0-			113
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			113
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	252	1	2428 2	N	14	1 8		126
						15	9						
08	3100 N	6089	-0-	2989	2989	372	1	5667 2	N	45			171
						50	9						
09	3000 N	5422	-0-	2422	5411	360	1	5040 2	N	20	1 8		190
						22	9						
10	3100 N	4933	-0-	1833	7244	360	1	4566 2	N	6			196
						7	9						
11	11461 X	4217	-0-	-7244	-0-	360	1	3824 2	N	30	179 1	1 8	46
						33	9						
*12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	300	1	3412 2	N	18			64
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		27,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		143							

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP, LP, THE MCCABE		099955		RRCID -> 222195		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474					
		WELL #: 1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2389	-0-	2389	4901	1206	1	1183 3	Y	-0-			34
02	DLQ G-10	2266	-0-	2266	7167	1042	1	1224 3	Y	-0-			34
03	1600 N	2345	-0-	745	7912	1115	1	1230 3	Y	-0-			34
04	3000 N	2307	-0-	-693	7219	1120	1	1000 3	Y	170	177 1		27
						187	9						
05	3100 N	1866	-0-	-1234	5985	741	1	1125 3	Y	-0-			27
06	3000 N	1486	-0-	-1514	4471	696	1	790 3	Y	-0-			27
07	3100 N	1863	-0-	-1237	3234	1043	1	820 3	Y	-0-			27
08	3100 N	1908	-0-	-1192	2042	995	1	913 3	Y	-0-			27
09	3000 N	1720	-0-	-1280	762	932	1	788 3	Y	-0-			27
10	3100 N	2581	-0-	-519	243	1231	1	1350 3	Y	-0-			27
11	2243 X	2000	-0-	-243	-0-	1140	1	860 3	Y	-0-			27
*12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1238	1	743 3	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		24,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		170							

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955													
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3164	-0-	3164	6152	1595	1	1565	3	N	4		122
02	DLQ G-10	3362	-0-	3362	9514	1534	1	1802	3	N	24		146
03	12756 X	3242	-0-	-9514	-0-	1537	1	1696	3	N	8		154
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	1529	1	1364	3	N	11		165
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	2068	1	3139	3	N	57	181 1	41
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	2003	1	2273	3	N	22		63
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1750	1	1376	3	N	2		65
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1619	1	1486	3	N	2		67
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	1732	1	1465	3	N	6		73
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	1578	1	1730	3	N	4		77
11	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	1462	1	1104	3	N	-0-		77
12	3038 X	2382	-0-	-656	-0-	1489	1	893	3	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		39,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		140					

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483													
01	DLQ G-10	237	-0-	237	454	87	1	144	3	Y	5		97
02	DLQ G-10	228	-0-	228	682	60	1	162	3	Y	5		102
03	886 N	204	-0-	-682	-0-	58	1	143	3	Y	3		105
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-		105
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	40	1	163	3	Y	-0-		105
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	31	1	153	3	Y	-0-		105
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	3	Y	-0-		105
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-		105
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	Y	-0-		105
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	Y	-0-		105
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	105	1	79	3	Y	-0-		105
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	152	1	91	3	Y	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		2,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2364	207	1	1020	2	Y	-0-		57
02	DLQ G-10	1122	-0-	1122	3486	213	1	909	2	Y	-0-		57
03	DLQ G-10	1153	-0-	1153	4639	281	1	833	2	Y	35		92
04	2900 N	873	-0-	-2027	2612	125	1	748	2	Y	-0-		92
05	3100 N	878	-0-	-2222	390	146	1	732	2	Y	-0-		92
06	1286 N	896	-0-	-390	-0-	167	1	729	2	Y	-0-		92
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	100	1	831	2	Y	-0-		92
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	108	1	599	2	Y	-0-		92
09	900 N	126	-0-	-774	-0-	24	1	102	2	Y	-0-		92
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		92
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		92
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		7,913											
					TOTAL CONDENSATE PROD:						35		

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

01	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7690	642	1	3163	2	N	-0-		60
02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	11296	684	1	2922	2	N	-0-		60
03	DLQ G-10	5299	-0-	5299	16595	1337	1	3962	2	N	-0-		60
04	20200 X	3605	-0-	-16595	-0-	516	1	3089	2	N	-0-		60
05	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	601	1	3011	2	N	-0-		60
06	4110 X	3482	-0-	-628	-0-	650	1	2832	2	N	-0-		60
07	4247 X	3549	-0-	-698	-0-	380	1	3169	2	N	-0-		60
08	4247 X	3674	-0-	-573	-0-	561	1	3113	2	N	-0-		60
09	3600 X	3451	-0-	-149	-0-	644	1	2807	2	N	-0-		60
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	583	1	3156	2	N	-0-		60
11	3570 X	3556	-0-	-14	-0-	435	1	3121	2	N	-0-		60
*12	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	995	1	3796	2	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		46,169											
					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

01	DLQ G-10	3844	-0-	3844	7617	649	1	3195	2	N	-0-		185
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	10494	546	1	2331	2	N	-0-		185
03	DLQ G-10	3066	-0-	3066	13560	774	1	2292	2	N	-0-		185
04	16403 X	2843	-0-	-13560	-0-	407	1	2436	2	N	-0-		185
05	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	510	1	2553	2	N	-0-		185
06	3690 X	3377	-0-	-313	-0-	630	1	2747	2	N	-0-		185
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	N	-0-		185
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	474	1	2627	2	N	-0-		185
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	666	1	2900	2	N	-0-		185
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	646	1	3500	2	N	-0-		185
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	507	1	3638	2	N	-0-		185
*12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	878	1	3351	2	N	-0-		185
TOTAL GAS PROD:		41,531											
					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 202894	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 13088	PERF.12110	- 12977			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	293	-0-	293	565	49 1	244 2	Y	-0-			38
02	DLQ G-10	230	-0-	230	795	44 1	186 2	Y	-0-			38
03	DLQ G-10	370	-0-	370	1165	87 1	258 2	Y	23			61
						25 9						
04	1475 N	310	-0-	-1165	-0-	44 1	266 2	Y	-0-			61
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	59 1	293 2	Y	-0-			61
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	62 1	269 2	Y	-0-			61
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	35 1	290 2	Y	-0-			61
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	54 1	300 2	Y	-0-			61
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	57 1	249 2	Y	-0-			61
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	59 1	317 2	Y	-0-			61
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	46 1	327 2	Y	-0-			61
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	82 1	311 2	Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		4,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602											
PRITCHARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262983	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10156	- 10225				
01	1612 X	1117	-0-	-495	-0-	1107 2	10 9	N	9				48
02	1508 X	772	-0-	-736	-0-	764 2	8 9	N	7				55
03	1426 X	1128	-0-	-298	-0-	1124 2	4 9	N	4				59
04	1380 X	967	-0-	-413	-0-	959 2	8 9	N	7				66
05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1212 2	10 9	N	9				75
06	1080 X	911	-0-	-169	-0-	901 2	10 9	N	9				84
07	1116 X	321	-0-	-795	-0-	318 2	3 9	N	3				87
08	1209 X	519	-0-	-690	-0-	518 2	1 9	N	1				88
09	1170 X	58	-0-	-1112	-0-	58 2		N	-0-				88
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-				88
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-				88
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				88
TOTAL GAS PROD:		7,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521											
WILLIAMS, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 220624	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 10992	PERF.10980	- 10990				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.	12437 - 12836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOPE (WILCOX 7700)				42528 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
YNA		WELL #:		1	RRCID ->	280779	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7754 - 7776
01	9796	12624	-0-	2828	2828	93 1	12304 2	N	206	187 1		349
02	9164	8401	-0-	-763	2065	227 9	8130 2	N	170	185 1		334
03	9796	6896	-0-	-2900	-0-	84 1	6659 2	N	131	185 1		280
04	9480	6536	-0-	-2944	-0-	187 9	6311 2	N	123	178 1		225
05	9796	6997	-0-	-2799	-0-	93 1	6762 2	N	129			354
06	9480	5788	-0-	-3692	-0-	144 9	5582 2	N	105	179 1		280
07	9796	4164	-0-	-5632	-0-	90 1	3998 2	N	66	172 1		174
08	9796	3355	-0-	-6441	-0-	135 9	3188 2	N	67			241
09	9480	3469	-0-	-6011	-0-	74 9	3323 2	N	51			292
10	3806 R	3806	-0-	-0-	-0-	90 1	3694 2	N	17	194 1		115
*11	5738 R	5738	-0-	-0-	-0-	56 9	5589 2	N	54			169
*12	4778 R	4778	-0-	-0-	-0-	93 1	4524 2	N	146	179 1		136
TOTAL GAS PROD:		72,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,265				

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
YNA		WELL #: 1		RRCID -> 278535		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8549 - 8554							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WILLIAMS		WELL #: 1D		RRCID -> 175395		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 9350)		42528 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244		WADE		WELL #: 1		RRCID -> 250456		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - P/A 09/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (YEGUA 4850) BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST		42528 852 069458		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #:		1 T		RRCID -> 216501		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5073 - 5082						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE (13,600) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC HENLEY GU		42528 900 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
WELL #:		6		RRCID -> 255746		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13502 - 13540						
01	13950	11056	-0-	-2894	-0-	2805	1	8142	2	Y	99	125	1			119
						109	9									
02	10469	10112	-0-	-357	-0-	2480	1	7601	2	Y	28					147
						31	9									
03	11191	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					147
04	10830	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					147
05	11191	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					147
06	14650	14650	-0-	-0-	-0-	1825	1	12758	2	Y	61	139	1			69
						67	9									
07	18112	18110	-0-	-2	-0-	1444	1	16574	2	Y	84					153
						92	9									
08	15753 R	15753	-0-	-0-	-0-	3199	1	12486	2	Y	62	165	1			50
						68	9									
09	14640 #	9943	-0-	-4697	-0-	2627	1	7268	2	Y	44					94
						48	9									
10	18104 #	10828	-0-	-7276	-0-	2738	1	8037	2	Y	48					142
						53	9									
11	17520 #	10388	-0-	-7132	-0-	2618	1	7736	2	Y	31					173
						34	9									
*12	18104 #	10434	-0-	-7670	-0-	2799	1	7574	2	Y	55	144	1			84
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		111,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		512								

HOPE (14,000) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC HENLEY GU		42528 950 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WELL #:		1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPE (14,000)		//CONT.//		42528 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	202541	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13458 - 14963			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	337	1	979	2	Y	11	15 1	8		
02	1189 N	922	-0-	-267	-0-	226	1	693	2	Y	3		11		
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		11		
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		11		
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		11		
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	359	1	2506	2	Y	12	23 1	-0-		
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1174	2	Y	6		6		
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	2	Y	6	12 1	-0-		
09	1830 N	1328	-0-	-502	-0-	351	1	970	2	Y	6		6		
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	352	1	1032	2	Y	6		12		
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	331	1	979	2	Y	-0-		12		
*12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	379	1	1024	2	Y	7	19 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:						13,369	TOTAL CONDENSATE PROD:						57		

HENLEY GU		WELL #:		4	RRCID ->	205695	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	15225	PERF.	14075 - 14480			
01	2542 X	2271	-0-	-271	-0-	576	1	1672	2	Y	21	26 1	16		
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	616	1	1889	2	Y	7		23		
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		23		
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-		23		
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		23		
06	3000 N	3091	-0-	91	91	385	1	2693	2	Y	12	29 1	6		
07	2295 N	2204	-0-	-91	-0-	176	1	2017	2	Y	10		16		
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	224	1	873	2	Y	5	12 1	9		
09	3090 X	2338	-0-	-752	-0-	618	1	1709	2	Y	10		19		
10	3193 X	2436	-0-	-757	-0-	616	1	1808	2	Y	11		30		
11	3090 X	2303	-0-	-787	-0-	580	1	1715	2	Y	7		37		
12	2418 X	2105	-0-	-313	-0-	565	1	1528	2	Y	11	29 1	19		
TOTAL GAS PROD:						20,364	TOTAL CONDENSATE PROD:						94		

CANTERA OPERATING, LLC		129692		FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	202615	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	15914	PERF.	13398 - 14288		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - W/O TO ID #270482																	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
 DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/12/2016																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOPE, NE. (2700)		//CONT.//		42531 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
STRATCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		825462								
GOTT		WELL #:		3	RRCID ->	220705	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2702 - 2706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HOPE, NE. (3100)				42531 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GEO-HOPE		WELL #:		1	RRCID ->	190690	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3267 - 3277	
01	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
02	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
03	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
04	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
05	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
06	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
07	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
08	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
11	106	N	106	-0-	-0-		106	2	N	-0-	-0-	
*12	104	N	104	-0-	-0-		104	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				220	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)				42572 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HENRY HORADAM FAMILY LP				378533								
HORADAM BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	163792	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2159 - 2165	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORADAM (2200 MIOCENE) //CONT.// 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JMM ENERGY LLC 433110
 HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
 POWELL WELL #: RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
 PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (LULING)		//CONT.//		42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874	-	7878			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	13388	-0-	13388	311093	13107 2	281 9	N	255	184 1		105
02		0 W	10649	-0-	10649	321742	10463 2	186 9	N	169			274
03		0 W	12078	-0-	12078	333820	12037 2	41 9	N	37			311
04		0 W	8934	-0-	8934	342754	8934 2		N	-0-			311
05		0 W	-0-	-0-	-0-	342754			N	2	186 1		127
06		0 W	18230	-0-	18230	360984	18230 2		N	-0-			127
07	12236		12236	-0-	-0-	360984	12234 2	2 9	N	2			129
08	19437		15127	-0-	-4310	356674	15018 2	109 9	N	99			228
09	18810		1880	-0-	-16930	339744	1880 2		N	-0-			228
10	19437		10	-0-	-19427	320317	10 2		N	-0-			228
11	18810		15906	-0-	-2904	317413	15900 2	6 9	N	5			233
*12	19437		13086	-0-	-6351	311062	13040 2	46 9	N	42	164 1		111
TOTAL GAS PROD:				121,524		TOTAL CONDENSATE PROD:				611			

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255									
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 219200	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13396	-	14068			
01	15779 X		12740	-0-	-3039	-0-	2158 1	10582 2	N	-0-			78
02	17978 X		17978	-0-	-0-	-0-	3335 1	14643 2	N	-0-			78
03	12170 X		12170	-0-	-0-	-0-	3524 1	8646 2	N	-0-			78
04	9786 X		9786	-0-	-0-	-0-	3287 1	6499 2	N	-0-			78
05	9742 X		9742	-0-	-0-	-0-	3530 1	6212 2	N	-0-			78
06	9425 X		9425	-0-	-0-	-0-	3348 1	6077 2	N	-0-			78
07	9386 X		9386	-0-	-0-	-0-	3460 1	5926 2	N	-0-			78
08	9765 X		8803	-0-	-962	-0-	3571 1	5232 2	N	-0-			78
09	9792 X		9792	-0-	-0-	-0-	3388 1	6404 2	N	-0-			78
10	10515 X		10515	-0-	-0-	-0-	3387 1	7128 2	N	-0-			78
11	9420 X		NO RPT	-0-	-9420	-0-			N	NO RPT			78
12	9765 X		NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:				110,337		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PETTUS, R. M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 237077	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13560	-	13728			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID -> 195472	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11474	- 11887		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 X	223	-0-	-304	-0-	223 2	N	-0-			338
02	493 X	26	-0-	-467	-0-	26 2	N	-0-			338
03	217 X	21	-0-	-196	-0-	21 2	N	-0-			338
04	210 X	19	-0-	-191	-0-	19 2	N	-0-			338
05	217 X	111	-0-	-106	-0-	111 2	N	-0-			338
06	210 X	28	-0-	-182	-0-	28 2	N	-0-			338
07	31 X	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			338
08	124 X	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-			338
09	120 X	29	-0-	-91	-0-	29 2	N	-0-			338
10	124 X	16	-0-	-108	-0-	16 2	N	-0-			338
11	60 X	6	-0-	-54	-0-	6 2	N	-0-			338
12	62 X	5	-0-	-57	-0-	5 2	N	-0-			338
TOTAL GAS PROD:		567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	- 12535		
01	527 X	436	-0-	-91	-0-	436 2	N	-0-			132
02	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			132
03	558 X	463	-0-	-95	-0-	463 2	N	-0-			132
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	249 2	N	-0-			132
05	527 N	264	-0-	-263	-0-	264 2	N	-0-			132
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			132
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			132
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			132
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2	N	-0-			132
10	372 N	129	-0-	-243	-0-	129 2	N	-0-			132
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			132
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		5,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORDES CREEK (YEGUA #3)		42575 568		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
DASBEK ENERGY, L.L.C.		201291									
POWELL		WELL #:		1	RRCID -> 268820	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 11269	PERF. 4821	- 4846		
01	1705 #	1677	-0-	-28	-0-	93 1	1581 3	N	3		124
02	1595 #	1413	-0-	-182	-0-	3 9	87 1	1324 3	N	2	126
03	1767 #	980	-0-	-787	-0-	2 9	93 1	877 3	N	9	135
04	1710 #	131	-0-	-1579	-0-	10 9	90 1	41 3	N	-0-	135
05	1767 #	63	-0-	-1704	-0-	9 3	54 1	9 3	N	-0-	135
06	1620 #	1252	-0-	-368	-0-	63 1	54 9	1135 3	N	49	64
07	1519 #	885	-0-	-634	-0-	72 1	3 9	810 3	N	3	67
08	992 #	44	-0-	-948	-0-	6 1	3 9	38 3	N	-0-	67
09	1260 #	83	-0-	-1177	-0-	30 1	3 9	53 3	N	-0-	67
10	1302 #	1070	-0-	-232	-0-	70 1	3 9	997 3	N	3	70
11	1260 #	762	-0-	-498	-0-	48 1	2 9	712 3	N	2	72
12	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:		8,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (4870)		42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
SUE-ANN OPERATING, L.C. POWELL, GENTRY T. -A-		828352		WELL #: 3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4876 - 4882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2668 2	4 9	Y	Y	4			244
02		2552 #	2453	-0-	-99	-0-	2450 2	3 9	Y	Y	3			247
03		2728 #	2634	-0-	-94	-0-	2617 2	17 9	Y	Y	15			262
04		2640 #	1918	-0-	-722	-0-	1874 2	44 9	Y	Y	40	185 1		117
05		3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	2988 2	112 9	Y	Y	102			219
06		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2702 2	65 9	Y	Y	59	184 1		94
07		2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2693 2	7 9	Y	Y	6			100
08		3100 #	2660	-0-	-440	-0-	2656 2	4 9	Y	Y	4			104
09		3000 #	2372	-0-	-628	-0-	2372 2		Y	Y	-0-			104
10		3100 #	2521	-0-	-579	-0-	2520 2	1 9	Y	Y	1			105
11		4350	4350	-0-	-0-	-0-	4329 2	21 9	Y	Y	19			124
*12		5757	5757	-0-	-0-	-0-	5735 2	22 9	Y	Y	20			144
TOTAL GAS PROD:		35,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

HORDES CREEK, SOUTH (1950)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC PERIERA		224880		WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537		
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	N	-0-			-0-
02		348 #	-0-	-0-	-348	-0-			N	N	-0-			-0-
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	N	-0-			-0-
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	N	-0-			-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUDMAN (COLE 1700)		42833 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1		093101		WELL #: 1		RRCID -> 125026		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 1874 - 1878		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2016		- P/A		06/10/2016								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEINMEYER, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143522		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 1747 - 1751				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2016		- P/A		05/05/2016								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUDMAN (PETTUS)		42833 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101												
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 153197		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3135 - 3146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2016		- P/A 05/20/2016								
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HOUDMAN (PETTUS B)		42833 425		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD.		093101												
MOORE, BILL ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 153206		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3147 - 3157		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/15/2016		- P/A 06-15-2016								
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
GODFREY		WELL #:		2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8378 - 8394			
01	3999	X	3462	-0-	-537 B	-0-	580	1	2827	2	N	50	191	1	28
							55	9							
02	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	486	1	3059	2	N	42			70
							46	9							
03	3193	X	2729	-0-	-464 B	-0-	465	1	2238	2	N	24			94
							26	9							
04	3090	X	2138	-0-	-952 B	-0-	390	1	1731	2	N	15			109
							17	9							
05	3193	X	1333	-0-	-1860 B	-0-	112	1	1157	2	N	58			167
							64	9							
06	3923	X	3923	-0-	-0- B	-0-	672	1	3218	2	N	30			197
							33	9							
07	3193	X	3169	-0-	-24 B	-0-	644	1	2497	2	N	25	180	1	42
							28	9							
08	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	504	1	2764	2	N	60			102
							66	9							
09	3090	X	495	-0-	-2595 B	-0-	160	1	332	2	N	3			105
							3	9							
10	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-			105
*11	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	360	1	2804	2	N	53			158
							58	9							
12	3193	X	2086	-0-	-1107 B	-0-	378	1	1619	2	N	81	179	1	60
							89	9							
TOTAL GAS PROD:				29,482		TOTAL CONDENSATE PROD:								441	

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
HARLAN NELSON		WELL #:		1	RRCID -> 258706		COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8398 - 8418
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4235	-0-	-446 B	-0-	696 1	3483 2	N	51			185
02	5220 X	4385	-0-	-835 B	-0-	56 9	648 1	N	41	183 1		43
03	5580 X	4671	-0-	-909 B	-0-	45 9	775 1	N	24			67
04	5400 X	4320	-0-	-1080 B	-0-	26 9	780 1	N	38			105
05	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	42 9	784 1	N	32			137
06	4530 X	4000	-0-	-530 B	-0-	35 9	720 1	N	33			170
07	4681 X	3697	-0-	-984 B	-0-	36 9	621 1	N	27			197
08	5053 X	4283	-0-	-770 B	-0-	30 9	682 1	N	22	192 1		27
09	4890 X	438	-0-	-4452 B	-0-	24 9	208 1	N	3			30
10	5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-	3 9		N	-0-			30
*11	7221 X	7221	-0-	-0- B	-0-		896 1	N	82			112
12	4278 X	3549	-0-	-729 B	-0-	90 9	713 1	N	55			167
						61 9						
TOTAL GAS PROD:		45,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		408				

GODFREY				WELL #:	3	RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8386 - 8403
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	168 1	813 2	N	57			122		
02	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	63 9	156 1	N	5			127		
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	6 9	124 1	N	77	177 1		27		
04	1020 N	362	-0-	-658 B	-0-	85 9	27 1	N	-0-			27		
05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	27 1	208 1	N	5			32		
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	6 9	110 1	N	1			33		
07	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	1 9	115 1	N	2			35		
08	1488 N	1060	-0-	-428 B	-0-	2 9	120 1	N	3			38		
09	840 N	54	-0-	-786 B	-0-	3 9	21 1	N	-0-			38		
10	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			38		
*11	1020 N	757	-0-	-263 B	-0-		60 1	N	15			53		
*12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	17 9	155 1	N	-0-			53		
TOTAL GAS PROD:		8,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8200)		//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
GODFREY		WELL #:		4	RRCID ->	264518	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	8448 - 8469	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	2401	-0-	-1133 B	-0-	406 1	1995 2	N	-0-			84
02		3306 X	2851	-0-	-455 B	-0-	378 1	2473 2	N	-0-			84
03		3270 X	3270	-0-	-0 B	-0-	558 1	2712 2	N	-0-			84
04		2880 X	2790	-0-	-90 B	-0-	510 1	2279 2	N	1			85
							1 9						
05		3601 X	3601	-0-	-0 B	-0-	580 1	3018 2	N	3			88
							3 9						
06		3150 X	1716	-0-	-1434 B	-0-	290 1	1420 2	N	5			93
							6 9						
07		3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	300 1	2184 2	N	3			96
							3 9						
08		3596 X	2661	-0-	-935 B	-0-	496 1	2159 2	N	5			101
							6 9						
09		3480 X	355	-0-	-3125 B	-0-	128 1	225 2	N	2			103
							2 9						
10		3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-			N	-0-			103
*11		2580 X	2323	-0-	-257 B	-0-	220 1	2092 2	N	10			113
							11 9						
*12		2974 X	2974	-0-	-0 B	-0-	620 1	2322 2	N	29			142
							32 9						
TOTAL GAS PROD:			27,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

HOUDMAN (WILCOX 8300)		42833 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ASPEN ENERGY, INC.		035449											
HOUDMANN, GUS		WELL #:		1	RRCID ->	076451	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	8322 - 8328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 229452		COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8259 -	8284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4163	-0-	-1076 B	-0-	493 1	3581 2	N	81	191 1			52
02	4495 X	3104	-0-	-1391 B	-0-	89 9	375 1	2683 2	N	42			94
03	5239 X	3690	-0-	-1549 B	-0-	46 9	480 1	3165 2	N	41			135
04	5070 X	2049	-0-	-3021 B	-0-	45 9	288 1	1726 2	N	32			167
05	5239 X	576	-0-	-4663 B	-0-	35 9	45 1	531 2	N	-0-			167
06	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	45 1	986 1	3359 2	N	49	181 1		35
07	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	54 9	1053 1	3170 2	N	45			80
08	3689 X	3541	-0-	-148 B	-0-	50 9	650 1	2845 2	N	42			122
09	4410 X	633	-0-	-3777 B	-0-	46 9	98 1	524 2	N	10			132
10	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-	11 9			N	-0-			132
*11	4410 X	4002	-0-	-408 B	-0-		725 1	3230 2	N	43			175
*12	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	47 9	744 1	4343 2	N	48			223
						53 9							
TOTAL GAS PROD:		35,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		433							

LUBINSKI		WELL #:		1	RRCID -> 236289		COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 8492 -	8505	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	377 1	3956 2	N	60				219
02	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	66 9	300 1	1964 2	N	48			267
03	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	53 9	435 1	2012 2	N	30	193 1		104
04	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	33 9	435 1	2227 2	N	33			137
05	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-	36 9	420 1	2926 2	N	28			165
06	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	31 9	435 1	3485 2	N	25			190
07	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	28 9	330 1	2689 2	N	8			198
08	3458 X	3458	-0-	-0- B	-0-	9 9	405 1	3028 2	N	23			221
09	1085 X	1085	-0-	-0- B	-0-	25 9	120 1	961 2	N	4			225
10	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-	4 9			N	-0-			225
*11	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-		405 1	2614 2	N	78	198 1		105
*12	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	86 9	465 1	2699 2	N	53			158
						58 9							
TOTAL GAS PROD:		33,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		390							

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	245424	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8254 - 8277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	2073	-0-	-2143 B	-0-	234 1	1838 2	N	1				43
02	3393 X	2156	-0-	-1237 B	-0-	275 1	1864 2	N	15				58
03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	391 1	2726 2	N	22				80
04	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	504 1	2672 2	N	25				105
05	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	285 1	2004 2	N	9				114
06	3030 X	22	-0-	-3008 B	-0-	22 2		N	-0-				114
07	3317 X	30	-0-	-3287 B	-0-	30 2		N	-0-				114
08	3317 X	543	-0-	-2774 B	-0-	44 1	499 2	N	-0-				114
09	3210 X	1198	-0-	-2012 B	-0-	399 1	799 2	N	-0-				114
10	2294 X	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-				114
*11	1471 X	1471	-0-	-0- B	-0-	264 1	1207 2	N	-0-				114
*12	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	465 1	2709 2	N	1				115
						1 9							

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	249409	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294
01	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	224 1	1623 2	N	25			112
02	2581 X	1913	-0-	-668 B	-0-	234 1	1655 2	N	22			134
03	2759 X	1842	-0-	-917 B	-0-	300 1	1514 2	N	25			159
04	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	493 1	2518 2	N	48			207
05	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	638 1	2328 2	N	45	192 1		60
06	1980 X	1178	-0-	-802 B	-0-	234 1	908 2	N	33			93
07	3162 X	1018	-0-	-2144 B	-0-	225 1	746 2	N	43			136
08	3162 X	1197	-0-	-1965 B	-0-	198 1	982 2	N	15			151
09	3060 X	180	-0-	-2880 B	-0-	17 9	148 2	N	4			155
10	3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-	28 1		N	-0-			155
*11	1170 X	647	-0-	-523 B	-0-	4 9	105 1	N	5			160
*12	2345 X	2345	-0-	-0- B	-0-	341 1	1957 2	N	43			203
						47 9						

TOTAL GAS PROD: 18,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.// 42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170										
LUBINSKI		WELL #: 2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		725 X	725	-0-	-0- B	-0-	56 1	627 2	N	38		155
02		841 X	736	-0-	-105 B	-0-	42 9	594 2	N	69		224
03		899 X	65	-0-	-834 B	-0-	66 1		N	-0-		224
04		870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-	76 9		N	70		294
05		806 X	-0-	-0-	-806 B	-0-	65 2		N	-0-		294
06		750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-		294
07		775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		294
08		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		294
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		294
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		294
*11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	13	194 1	113
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:			1,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			190			

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 257927		COMPL. DATE 07/06/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	464 1	3451 2	N	114		306
02		3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	125 9	2631 2	N	83	187 1	202
03		2945 X	497	-0-	-2448 B	-0-	390 1	466 2	N	4		206
04		2850 X	496	-0-	-2354 B	-0-	91 9	447 2	N	23		229
05		2945 X	447	-0-	-2498 B	-0-	27 1	393 2	N	27	192 1	64
06		2850 X	889	-0-	-1961 B	-0-	4 9	688 2	N	55		119
07		2945 X	196	-0-	-2749 B	-0-	24 1	169 2	N	15		134
08		1753 X	1753	-0-	-0- B	-0-	25 9	1436 2	N	48		182
09		900 X	548	-0-	-352 B	-0-	10 1	416 2	N	50		232
10		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-	17 9		N	51		283
*11		1710 N	662	-0-	-1048 B	-0-	264 1	558 2	N	26	193 1	116
12		558 N	18	-0-	-540 B	-0-	53 9	3 9	N	3		119
TOTAL GAS PROD:			12,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			499			

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)		42846 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
GODFREY NELSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248652		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1391	-0-	-438 B	-0-	203	1	997 2	N	174	189 1		302
						191	9						
02	1829 X	1829	-0-	-0- B	-0-	232	1	1363 2	N	213	361 1		154
						234	9						
03	1899 X	1899	-0-	-0- B	-0-	279	1	1426 2	N	176	183 1		147
						194	9						
04	1973 X	1973	-0-	-0- B	-0-	330	1	1474 2	N	154			301
						169	9						
05	1953 X	1308	-0-	-645 B	-0-	186	1	975 2	N	134	198 1		237
						147	9						
06	1890 X	1295	-0-	-595 B	-0-	210	1	944 2	N	128			365
						141	9						
07	2046 X	1942	-0-	-104 B	-0-	310	1	1419 2	N	194	386 1		173
						213	9						
08	2046 X	1995	-0-	-51 B	-0-	310	1	1408 2	N	252	364 1		61
						277	9						
09	1980 X	146	-0-	-1834 B	-0-	16	1	84 2	N	42			103
						46	9						
10	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-			103
*11	2142 X	2142	-0-	-0- B	-0-	261	1	1705 2	N	160			263
						176	9						
12	1984 X	1301	-0-	-683 B	-0-	240	1	947 2	N	104			367
						114	9						
TOTAL GAS PROD:		17,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,731							

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		42864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DICKSON FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 154087		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	1212	1	5890 2	Y	63	180 1		84
						69	9						
02	6844 X	6410	-0-	-434	-0-	946	1	5424 2	Y	36			120
						40	9						
03	7316 X	6767	-0-	-549	-0-	1078	1	5619 2	Y	64			184
						70	9						
04	7080 X	6526	-0-	-554	-0-	1087	1	5407 2	Y	29			213
						32	9						
05	7192 X	6615	-0-	-577	-0-	1143	1	5436 2	Y	33	171 1		75
						36	9						
06	6930 X	6076	-0-	-854	-0-	1108	1	4928 2	Y	36			111
						40	9						
07	6851 X	6162	-0-	-689	-0-	1147	1	4982 2	Y	30			141
						33	9						
08	DLQ G-10	5464	-0-	5464	5464	1019	1	4406 2	Y	35			176
						39	9						
09	DLQ G-10	5180	-0-	5180	10644	961	1	4183 2	Y	33			209
						36	9						
10	DLQ G-10	5232	-0-	5232	15876	985	1	4207 2	Y	36	170 1		75
						40	9						
*11	20955 X	5079	-0-	-15876	-0-	962	1	4070 2	Y	43			118
						47	9						
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:		66,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		438							

HOOND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		4185 X	4162	-0-	-23	-0-	-0-	710	1	3452	2	-0-
02		3944 X	3853	-0-	-91	-0-	-0-	572	1	3281	2	-0-
03		4216 X	4089	-0-	-127	-0-	-0-	658	1	3431	2	-0-
04		4080 X	3948	-0-	-132	-0-	-0-	661	1	3287	2	-0-
05		4154 X	4034	-0-	-120	-0-	-0-	701	1	3333	2	-0-
06		4020 X	3726	-0-	-294	-0-	-0-	684	1	3042	2	-0-
07		4123 X	3874	-0-	-249	-0-	-0-	725	1	3149	2	-0-
08	DLQ	G-10	4145	-0-	4145	-0-	4145	778	1	3367	2	-0-
09	DLQ	G-10	4093	-0-	4093	-0-	8238	765	1	3328	2	-0-
10	DLQ	G-10	4193	-0-	4193	-0-	12431	796	1	3397	2	-0-
*11		16464 X	4033	-0-	-12431	-0-	-0-	771	1	3262	2	-0-
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	-0-				Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			44,150				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	1	5725	2	95
02		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	1	7926	2	98
03		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	1	7111	2	138
04		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	1	6228	2	138
05		9951 X	7227	-0-	-2724	-0-	-0-	1256	1	5971	2	138
06		9630 X	6579	-0-	-3051	-0-	-0-	1208	1	5371	2	138
07		9951 X	6565	-0-	-3386	-0-	-0-	1228	1	5337	2	138
08	DLQ	G-10	6940	-0-	6940	-0-	6940	1303	1	5637	2	138
09	DLQ	G-10	6818	-0-	6818	-0-	13758	1274	1	5544	2	138
10	DLQ	G-10	6951	-0-	6951	-0-	20709	1319	1	5632	2	138
*11		27337 X	6628	-0-	-20709	-0-	-0-	1267	1	5359	2	140
12		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	-0-				N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			79,921				TOTAL CONDENSATE PROD:			45		

SEVENBAR RESOURCES, LLC DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	-0-	824	2		N	30
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2		N	30
03		837 N	835	-0-	-2	-0-	-0-	835	2		N	30
04		810 N	749	-0-	-61	-0-	-0-	749	2		N	30
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2		N	30
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	-0-	771	2		N	30
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	30
08		992 N	885	-0-	-107	-0-	-0-	885	2		N	30
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	30
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	30
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2		N	30
*12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2		N	30
TOTAL GAS PROD:			10,503				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
OCONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'CONNOR		WELL #: 65		RRCID -> 143839		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (1400)		43270 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR -H-		WELL #: H 27		RRCID -> 184385		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1490 - 1494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3382 - 3402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WELL #: N 7		RRCID -> 240871		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2160 - 2176							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
HUFF GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 251492		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
O'CONNOR "H"		WELL #: H 26		RRCID -> 140241		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	927	1	1798	2	N	-0-		-0-
02	2726	X	2692	-0-	-34	-0-	918	1	1774	2	N	-0-		-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1110	1	2027	2	N	-0-		-0-
04	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	2434	1			N	-0-		-0-
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	1			N	-0-		-0-
06	2820	X	1998	-0-	-822	-0-	1998	1			N	-0-		-0-
07	2914	X	2183	-0-	-731	-0-	2183	1			N	-0-		-0-
08	2914	X	1796	-0-	-1118	-0-	1796	1			N	-0-		-0-
09	2610	X	2046	-0-	-564	-0-	2046	1			N	-0-		-0-
10	2697	X	2311	-0-	-386	-0-	2311	1			N	-0-		-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	1			N	-0-		-0-
12	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1801	1			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,011						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 23		RRCID -> 206967		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HUFF (2200)		//CONT.// 43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782											
O'CONNOR		WELL #: 76X		RRCID -> 230793		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (2400)		43270 374		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
HUFF GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 076673		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394					
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR "H"		WELL #: H 19		RRCID -> 170270		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
HUFF GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 076674		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (2800)		//CONT.// 43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782											
O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 214396		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
HUFF GU-1		WELL #: 6		RRCID -> 035792		COMPL. DATE 02/19/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (2900)		//CONT.//		43270 484	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391			TOTAL DEPTH	6015	PERF. 2916 - 2926			
HUFF GU-1		WELL #:		17	RRCID ->	105902	COMPL. DATE	03/25/1983				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: H 21-U			RRCID ->	143835	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 2812 - 2818
O'CONNOR "H"													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOC-N/RR-C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261876	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 2910 - 2920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 3598 - 3606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFF (3700)		43270 748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 21-L		RRCID -> 143832		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 3695 - 3698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFF (4400) //CONT.// 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->	-1312										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-91				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-91										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (6700) 44014 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HYNES -B- WELL #: B 1 C RRCID -> 002253 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

08	7843	11138	-0-	3295	3295	8451 1 2652 3	35 2	N	-0-	-0-
09	DELQ PR	10964	-0-	10964	14259	9057 1 1893 3	14 2	N	-0-	-0-
10	7843	15875	-0-	8032	22291	12483 1	3392 3	N	-0-	-0-
11	7590	14773	-0-	7183	29474	11172 1 3583 3	18 2	N	-0-	-0-
12	7843	NO RPT	-0-	-7843	21631			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HYSAW (EDWARDS) GULFTECH ENERGY III, LP CLARK, TOM		44028 750 338746		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
		WELL #:	1	RRCID ->	002258	COMPL. DATE	10/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11076 - 11107							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	3556	-0-	-1063 B	-0-	3522	3	34	9	N	31				166	
02		3857 X	2386	-0-	-1471 B	-0-	2362	3	24	9	N	22				188	
03		4123 X	1987	-0-	-2136 B	-0-	31	1	1937	2	N	17	167	1		38	
04		3450 X	2598	-0-	-852 B	-0-	19	9	23	1	N	24				62	
05		3565 X	3423	-0-	-142 B	-0-	26	9	3377	2	N	42				104	
06		3450 X	2505	-0-	-945 B	-0-	17	1	2457	2	N	28				132	
07		3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	31	9	568	1	N	12				144	
08		3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	13	9	848	1	N	62	177	1		29	
09		3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	68	9	170	1	N	43				72	
10		3410 X	3099	-0-	-311 B	-0-	47	9	3081	2	N	16				88	
11		3540 X	3256	-0-	-284 B	-0-	748	1	2484	2	N	22				110	
12		3658 X	3043	-0-	-615 B	-0-	24	9	3043	2	N	-0-	77	1		33	
TOTAL GAS PROD:			36,323														
TOTAL CONDENSATE PROD:												319					

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC BEYNON		368309 4381		RRCID ->		242927		COMPL. DATE		08/06/2008		TOTAL DEPTH		11225		PERF.11124 - 11156	
01		5890 X	3820	-0-	-2070 B	-0-	3792	2	28	9	N	25				210	
02		5510 X	3173	-0-	-2337 B	-0-	3152	2	21	9	N	19	176	1		53	
03		5890 X	2838	-0-	-3052 B	-0-	2821	2	17	9	N	15				68	
04		5700 X	2785	-0-	-2915 B	-0-	2741	2	44	9	N	40				108	
05		3813 X	3416	-0-	-397 B	-0-	3362	2	54	9	N	49				157	
06		6108 X	6108	-0-	-0- B	-0-	6053	2	55	9	N	50				207	
07		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5080	2	43	9	N	39	186	1		60	
08		5560 X	5560	-0-	-0- B	-0-	5494	2	66	9	N	60				120	
09		5700 X	2956	-0-	-2744 B	-0-	2934	2	22	9	N	20				140	
10		5890 X	5539	-0-	-351 B	-0-	5519	2	20	9	N	18				158	
11		5700 X	5006	-0-	-694 B	-0-	4918	2	88	9	N	80				238	
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-					N	NO RPT				238	
TOTAL GAS PROD:			46,324														
TOTAL CONDENSATE PROD:												415					

MCSWEEN 101		WELL #:		1		RRCID ->		257156		COMPL. DATE		04/23/2010		TOTAL DEPTH		11200		PERF.11066 - 11100	
01		4092 X	3510	-0-	-582 B	-0-	3510	2			N	-0-				107			
02		3828 X	3266	-0-	-562 B	-0-	3260	2	6	9	N	5				112			
03		4092 X	2626	-0-	-1466 B	-0-	2625	2	1	9	N	1				113			
04		3480 X	2792	-0-	-688 B	-0-	2792	2			N	-0-				113			
05		3503 X	3260	-0-	-243 B	-0-	3260	2			N	-0-				113			
06		4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	4461	2			N	-0-				113			
07		3503 X	2754	-0-	-749 B	-0-	2754	2			N	-0-				113			
08		3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3324	2	2	9	N	2				115			
09		4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	2			N	-0-				115			
10		4092 X	3319	-0-	-773 B	-0-	3317	2	2	9	N	2				117			
*11		3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	2			N	-0-				117			
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT				117			
TOTAL GAS PROD:			37,683																
TOTAL CONDENSATE PROD:												10							

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309												
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		13049 X	13049	-0-	-0- B	-0-	12858 2	191 9	N		174	202
02		10440 X	3943	-0-	-6497 B	-0-	3900 2	43 9	N		39	63
03		13007 X	13007	-0-	-0- B	-0-	12853 2	154 9	N	178 1	140	203
04		11220 X	9630	-0-	-1590 B	-0-	9591 2	39 9	N		35	238
05		11594 X	5912	-0-	-5682 B	-0-	5912 2		N		-0-	238
06		11220 X	8349	-0-	-2871 B	-0-	8349 2		N		-0-	238
07		11594 X	9482	-0-	-2112 B	-0-	9482 2		N		-0-	238
08		11873 X	7969	-0-	-3904 B	-0-	7969 2		N		-0-	238
09		9630 X	7313	-0-	-2317 B	-0-	7313 2		N	166 1	-0-	72
10		9486 X	4587	-0-	-4899 B	-0-	4587 2		N		-0-	72
11		9180 X	2773	-0-	-6407 B	-0-	2773 2		N		-0-	72
12		9486 X	NO RPT	-0-	-9486 B	-0-			N		NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:			86,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			388		

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091												
01		1023 X	293	-0-	-730 B	-0-	286 2	7 9	N		6	196
02		899 X	365	-0-	-534 B	-0-	358 2	7 9	N		6	202
03		682 X	421	-0-	-261 B	-0-	421 2		N		-0-	202
04		671 X	671	-0-	-0- B	-0-	670 2	1 9	N		1	203
05		590 X	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N		-0-	203
06		615 X	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N		-0-	203
07		682 X	293	-0-	-389 B	-0-	293 2		N		-0-	203
08		682 X	430	-0-	-252 B	-0-	430 2		N		-0-	203
09		660 X	111	-0-	-549 B	-0-	111 2		N		-0-	203
10		651 X	405	-0-	-246 B	-0-	405 2		N		-0-	203
11		630 X	357	-0-	-273 B	-0-	353 2	4 9	N		4	207
12		434 X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N		NO RPT	207
TOTAL GAS PROD:			4,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			17		

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148												
01		11346 X	10611	-0-	-735 B	-0-	10466 2	145 9	N		132	225
02		10614 X	10397	-0-	-217 B	-0-	10283 2	114 9	N		104	143
03		11880 X	11880	-0-	-0- B	-0-	11740 2	140 9	N	186 1	127	87
04		10475 X	10475	-0-	-0- B	-0-	10345 2	130 9	N	183 1	118	205
05		11129 X	9341	-0-	-1788 B	-0-	9251 2	90 9	N		82	105
06		11490 X	9775	-0-	-1715 B	-0-	9668 2	107 9	N		97	202
07		11873 X	9862	-0-	-2011 B	-0-	9763 2	99 9	N	187 1	90	105
08		11563 X	9869	-0-	-1694 B	-0-	9759 2	110 9	N		100	205
09		10470 X	8616	-0-	-1854 B	-0-	8541 2	75 9	N	180 1	68	93
10		13874 X	13874	-0-	-0- B	-0-	13828 2	46 9	N		42	135
11		9780 X	2538	-0-	-7242 B	-0-	2503 2	35 9	N		32	167
12		9858 X	NO RPT	-0-	-9858 B	-0-			N		NO RPT	167
TOTAL GAS PROD:			107,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			992		

IDA WEITZ (3800)		44224 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
BUHLER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	230789	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3914 - 3919				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INEZ (FRIO 4700)		44522 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805													
MCCORD		WELL #:	2	RRCID ->	188166	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	4579 - 4583				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805													
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INEZ (FRIO 5200)		//CONT.//		44522 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
GEONATURAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		300805							
SCHINDLER		WELL #:		1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 5104 - 5108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
GARCITAS CREEK GU		WELL #:		1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5129 - 5134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INEZ (8600)		44522 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806									
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8496 - 8510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521

01	3317 #	2939	-0-	-378 B	-17615	2939	3			N	-0-			-0-													
02	3103 #	2550	-0-	-553 B	-18168	2550	3			N	-0-			-0-													
03	3007 #	2692	-0-	-315 B	-18483	2692	3			N	-0-			-0-													
04	2910 #	2584	-0-	-326 B	-18809	2584	3			N	-0-			-0-													
05	2976 #	2512	-0-	-464 B	-19273	2512	3			N	-0-			-0-													
06	2850 #	2515	-0-	-335 B	-19608	2515	3			N	-0-			-0-													
07	2728 #	2809	-0-	81 B	-19527	2809	3			N	-0-			-0-													
08	2697 #	2851	-0-	154 B	-19373	2851	3			N	-0-			-0-													
09	2580 #	2612	-0-	32 B	-19341	2612	3			N	-0-			-0-													
10	2821 #	2112	-0-	-709 B	-20050	2112	3			N	-0-			-0-													
11	2760 #	2690	-0-	-70 B	-20120	2690	3			N	-0-			-0-													
12	2852 #	2404	-0-	-448 B	-20568	2404	3			N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 31,270														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

01	1550 X	1212	-0-	-338	-0-	957 2	255 9	N	232	339 1	103
02	1450 X	1199	-0-	-251	-0-	960 2	239 9	N	217	166 1	154
03	1364 X	1322	-0-	-42	-0-	1067 2	255 9	N	232	340 1	46
04	1290 X	1206	-0-	-84	-0-	962 2	244 9	N	222	187 1	81
05	1333 X	919	-0-	-414	-0-	675 2	244 9	N	222	165 1	138
06	1290 X	779	-0-	-511	-0-	544 2	235 9	N	214	184 1	168
07	1333 X	1145	-0-	-188	-0-	932 2	213 9	N	194	327 1	35
08	1333 X	1314	-0-	-19	-0-	1080 2	234 9	N	213	170 1	78
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1060 2	209 9	N	190	165 1	103
10	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1114 2	215 9	N	195	156 1	142
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2641 2	254 9	N	231	206 1	167
*12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2400 2	229 9	N	208	329 1	46

TOTAL GAS PROD: 17,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,570

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880												
MCNEILL EAST		WELL #:		1	RRCID ->	221415	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5098 - 5110					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL, WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5076 - 5095					
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-	171	1			46	
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	358	2	20	9	N	18				64	
03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2				66	
04	870 X	582	-0-	-288	-0-	576	2	6	9	N	5	5	1		66	
05	899 X	515	-0-	-384	-0-	515	2			N	-0-				66	
06	870 X	616	-0-	-254	-0-	616	2			N	-0-				66	
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				66	
08	589 X	525	-0-	-64	-0-	519	2	6	9	N	5	5	1		66	
09	630 X	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-				66	
10	713 X	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-				66	
11	690 X	577	-0-	-113	-0-	567	2	10	9	N	9	9	1		66	
12	713 X	537	-0-	-176	-0-	537	2			N	-0-				66	
TOTAL GAS PROD:			6,879													TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5137 - 5152					
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11	9	N	10				286	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				288	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1		273	
04	420 X	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-	5	1		268	
05	434 X	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-				268	
06	420 X	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-				268	
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				268	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				268	
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				268	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				268	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				268	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				268	
TOTAL GAS PROD:			1,013													TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)		45431 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL F		WELL #: 2		RRCID -> 225500		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333				
DOBIE		WELL #: 2										
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-25291		N	3			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			22
03	155 N	-0-	-0-	-155	B	-25291		N	3			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25291		N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25291		N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)		45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VAQUERO OPERATING		882776										
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			82
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	12	1		12	
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	N	15			27	
03		1271 N	947	-0-	-324	-0-	947	2		N	-0-	11	1		16	
04		1110 N	884	-0-	-226	-0-	863	2	21	9	N	19	8	1	27	
05		1333 N	866	-0-	-467	-0-	866	2		N	-0-				27	
06		930 N	656	-0-	-274	-0-	656	2		N	-0-				27	
07		899 N	627	-0-	-272	-0-	627	2		N	-0-				27	
08		868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2		N	-0-	6	1		21	
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-				21	
10		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-				21	
11		630 N	535	-0-	-95	-0-	535	2		N	-0-				21	
12		651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2		N	-0-				21	
TOTAL GAS PROD:			9,404				TOTAL CONDENSATE PROD:						34			

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
PLUGGED AND ABANDONED			06/27/2016	- PLUGGED			06/27/16									
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2152	-0-	-545	-0-	55 1	2071 3	N	24	165 1		40
						26 9						
02	2523 X	2092	-0-	-431	-0-	53 1	1986 3	N	48			88
						53 9						
03	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	23 1	1445 3	N	79			167
						87 9						
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	14 1	2112 3	N	95	178 1		84
						105 9						
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	14 1	2354 3	N	106	169 1		21
						117 9						
06	2160 X	1992	-0-	-168	-0-	32 1	1854 3	N	96			117
						106 9						
07	2294 X	2222	-0-	-72	-0-	57 1	2066 3	N	90	177 1		30
						99 9						
08	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	33 1	2574 3	N	108			138
						119 9						
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	66 1	2669 3	N	84	177 1		45
						92 9						
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	66 1	2860 3	N	118			163
						130 9						
11	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	38 1	2146 3	N	59	178 1		44
						65 9						
12	2914 X	1841	-0-	-1073	-0-	56 1	1689 3	N	87			131
						96 9						
TOTAL GAS PROD:		27,428							994			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 9	N	31	176 1		119
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 9	N	30			149
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 9	N	36			185
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 9	N	25			210
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5 1	24 9	N	22			232
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 9	N	7			239
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15 1	25 9	N	23			262
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18 1	32 9	N	29			291
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	20 1	18 9	N	16			307
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	15 1	41 9	N	37	180 1		164
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	12 1	21 9	N	19			183
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	11 1	17 9	N	15			198
TOTAL GAS PROD:		439							290			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

JANSSEN (9950)		45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	318	1	1603	2	Y	8	374
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	9	9	1504	2	Y	15	83
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	17	9			Y	15	98
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	42	9	1432	2	Y	38	136
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	298	1	1412	2	Y	20	156
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	22	9	1322	2	Y	23	179
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	275	1	1343	2	Y	-0-	179
08	1426 N	1080	-0-	-346	-0-	25	9	48	9	Y	44	223
09	1380 N	86	-0-	-1294	-0-	1032	2			Y	-0-	223
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	86	2			Y	-0-	223
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-			2	9	Y	2	225
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	383	2	22	9	Y	20	67
TOTAL GAS PROD:		12,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			185			

JANSSEN, E. (9750)		45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
JANSSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3591	3591	-0-	-0-	-0-	594	1	2997	2	Y	-0-	64
02	3765	3765	-0-	-0-	-0-	588	1	3177	2	Y	-0-	12
03	5908	5908	-0-	-0-	-0-	903	1	5005	2	Y	-0-	12
04	3450	3248	-0-	-202	-0-	585	1	2663	2	Y	-0-	12
05	3621	3621	-0-	-0-	-0-	632	1	2989	2	Y	-0-	12
06	3637	3637	-0-	-0-	-0-	625	1	3012	2	Y	-0-	12
07	3725	3725	-0-	-0-	-0-	612	1	3113	2	Y	-0-	12
08	2759	1617	-0-	-1142	-0-	1503	2	114	9	Y	104	116
09	2670	126	-0-	-2544	-0-	126	2			Y	-0-	116
10	2759	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	116
11	6975	6975	-0-	-0-	-0-	6934	2	41	9	Y	37	44
*12	4625	4625	-0-	-0-	-0-	4596	2	29	9	Y	26	70
TOTAL GAS PROD:		40,838				TOTAL CONDENSATE PROD:			167			

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11933 - 12057		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	246 1	6540 3	N	205	252 1		52
						226 9						
02	7888 X	7788	-0-	-100	-0-	339 1	7209 3	N	218	68 1		202
						240 9						
03	8432 X	5335	-0-	-3097	-0-	114 1	5058 3	N	148	236 1		114
						163 9						
04	7950 X	6880	-0-	-1070	-0-	6687 3	193 9	N	175	221 1		68
05	8339 X	2069	-0-	-6270	-0-	2026 3	43 9	N	39	28 1		79
06	8070 X	7617	-0-	-453	-0-	7356 3	261 9	N	237	216 1		100
07	8339 X	8001	-0-	-338	-0-	7788 3	213 9	N	194	77 1		217
08	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7057 3	198 9	N	180	228 1		169
09	7620 X	7192	-0-	-428	-0-	6980 3	212 9	N	193	249 1		113
10	7998 X	6975	-0-	-1023	-0-	6785 3	190 9	N	173	212 1		74
11	7740 X	6916	-0-	-824	-0-	6700 3	216 9	N	196	42 1		228
12	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			N	NO RPT			228

TOTAL GAS PROD: 73,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11514 - 12116		
01	4092 X	3975	-0-	-117	-0-	137 1	3642 3	N	178	35 1		251
						196 9						
02	3596 X	3436	-0-	-160	-0-	148 1	3145 3	N	130	215 1		166
						143 9						
03	3968 X	3523	-0-	-445	-0-	75 1	3313 3	N	123	212 1		77
						135 9						
04	3840 X	3404	-0-	-436	-0-	3244 3	160 9	N	145	18 1		204
05	3968 X	3710	-0-	-258	-0-	3565 3	145 9	N	132	209 1		127
06	3840 X	3612	-0-	-228	-0-	3451 3	161 9	N	146	205 1		68
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3787 3	161 9	N	146	39 1		175
08	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3417 3	125 9	N	114	204 1		85
09	3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3400 3	128 9	N	116	31 1		170
10	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3306 3	107 9	N	97	192 1		75
11	3810 X	3189	-0-	-621	-0-	3042 3	147 9	N	134	20 1		189
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			189

TOTAL GAS PROD: 39,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	6	1	157	3	N	4	2	71
						4	9						
02	377 N	226	-0-	-151	-0-	10	1	206	3	N	9	2	78
						10	9						
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	5	1	201	3	N	3	2	79
						3	9						
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	N	5	1	83
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	252	3	15	9	N	14	2	95
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	235	3	8	9	N	7	1	101
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	253	3	9	9	N	8	2	107
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	256	3	9	9	N	8	1	114
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	165	3	3	9	N	3	2	115
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	N	7	1	121
11	270 N	86	-0-	-184	-0-	73	3	13	9	N	12	1	132
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		2,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	671	-0-	-1096	-0-	20	1	543	3	N	98	5	227
						108	9						
02	725 N	587	-0-	-138	-0-	22	1	471	3	N	85	184	128
						94	9						
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	N	127	26	229
						140	9						
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	604	3	81	9	N	74	187	116
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	827	3	103	9	N	94	7	203
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	518	3	133	9	N	121	188	136
07	713 N	565	-0-	-148	-0-	476	3	89	9	N	81	6	211
08	806 N	524	-0-	-282	-0-	433	3	91	9	N	83	185	109
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	564	3	81	9	N	74	5	178
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	532	3	97	9	N	88	186	80
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	427	3	77	9	N	70	3	147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147
TOTAL GAS PROD:		8,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		995							

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	808	1	21505	3	N	701	747	1	286
							771	9							
02	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	920	1	19570	3	N	658	562	1	382
							724	9							
03	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	445	1	19763	3	N	538	528	1	392
							592	9							
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13059	3	399	9	N	363	454	1	301
05	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20340	3	612	9	N	556	500	1	357
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11441	3	420	9	N	382	444	1	295
07	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	13672	3	442	9	N	402	527	1	170
08	5983	X	1499	-0-	-4484	-0-	1445	3	54	9	N	49	47	1	172
09	5790	X	1374	-0-	-4416	-0-	1300	3	74	9	N	67	61	1	178
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	33	6	1	205
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-	11	1	194
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			194

TOTAL GAS PROD: 128,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,749

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434						
01	4526	X	158	-0-	-4368	-0-	6	1	151	3	N	1	6	1	71
							1	9							
02	8033	X	54	-0-	-7979	-0-	2	1	52	3	N	-0-	2	1	69
03	8587	X	20	-0-	-8567	-0-	20	3			N	-0-	1	1	68
04	6600	X	3542	-0-	-3058	-0-	3454	3	88	9	N	80	14	1	134
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	7910	3	179	9	N	163	41	1	256
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5627	3	191	9	N	174	218	1	212
07	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3380	3	75	9	N	68	45	1	235
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8104	3	185	9	N	168	224	1	179
09	7830	X	1378	-0-	-6452	-0-	1349	3	29	9	N	26	32	1	173
10	8091	X	6149	-0-	-1942	-0-	6020	3	129	9	N	117	205	1	85
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-	27	1	58
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 36,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380						
01	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	132	1	3522	3	N	43	34	1	124
							47	9							
02	3480	X	3416	-0-	-64	-0-	152	1	3223	3	N	37	32	1	129
							41	9							
03	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	72	1	3219	3	N	25	25	1	129
							28	9							
04	3600	X	3287	-0-	-313	-0-	3257	3	30	9	N	27	18	1	138
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3501	3	26	9	N	24	24	1	138
06	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	3214	3	28	9	N	25	17	1	146
07	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	3264	3	33	9	N	30	34	1	142
08	3534	X	3045	-0-	-489	-0-	3023	3	22	9	N	20	17	1	145
09	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	3091	3	23	9	N	21	28	1	138
10	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	3126	3	22	9	N	20	10	1	148
11	3240	X	2991	-0-	-249	-0-	2968	3	23	9	N	21	19	1	150
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			150

TOTAL GAS PROD: 36,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4805 X	4334	-0-	-471	-0-	151	1	4011	3	N	156	222 1	163
						172	9						
02	4147 X	4121	-0-	-26	-0-	176	1	3748	3	N	179	222 1	120
						197	9						
03	4402 X	4225	-0-	-177	-0-	88	1	3888	3	N	226	215 1	131
						249	9						
04	4260 X	3581	-0-	-679	-0-	3525	3	56	9	N	51	22 1	160
05	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	3976	3	165	9	N	150	210 1	100
06	4260 X	3856	-0-	-404	-0-	3689	3	167	9	N	152	19 1	233
07	4402 X	1885	-0-	-2517	-0-	1633	3	252	9	N	229	225 1	237
08	4216 X	3465	-0-	-751	-0-	3275	3	190	9	N	173	51 1	359
09	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	3748	3	259	9	N	235	461 1	133
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4176	3	227	9	N	206	35 1	304
*11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3998	3	227	9	N	206	256 1	254
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT		254

TOTAL GAS PROD: 42,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4185 X	3732	-0-	-453	-0-	128	1	3409	3	N	177	219 1	59
						195	9						
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	147	1	3131	3	N	140	31 1	168
						154	9						
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	92	1	4100	3	N	225	255 1	138
						248	9						
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3352	3	211	9	N	192	58 1	272
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3111	3	183	9	N	166	254 1	184
06	2970 X	910	-0-	-2060	-0-	758	3	152	9	N	138	218 1	104
07	3069 X	1979	-0-	-1090	-0-	1835	3	144	9	N	131	39 1	196
08	3069 X	2089	-0-	-980	-0-	1957	3	132	9	N	120	197 1	119
09	2970 X	1731	-0-	-1239	-0-	1599	3	132	9	N	120	209 1	30
10	3069 X	1843	-0-	-1226	-0-	1702	3	141	9	N	128	6 1	152
11	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	1339	3	155	9	N	141	210 1	83
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		83

TOTAL GAS PROD: 28,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	100	1	2666	3	N	167	26	1	253
						184	9							
02	2900 X	2322	-0-	-578	-0-	102	1	2161	3	N	54	208	1	99
						59	9							
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	87	1	3859	3	N	193	199	1	93
						212	9							
04	3000 X	996	-0-	-2004	-0-	933	3	63	9	N	57	17	1	133
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3821	3	200	9	N	182	62	1	246
06	4020 X	3332	-0-	-688	-0-	3125	3	207	9	N	188	241	1	193
07	4154 X	2785	-0-	-1369	-0-	2601	3	184	9	N	167	123	1	237
08	4154 X	2840	-0-	-1314	-0-	2718	3	122	9	N	111	235	1	113
09	3900 X	1506	-0-	-2394	-0-	1432	3	74	9	N	67	61	1	119
10	4030 X	2793	-0-	-1237	-0-	2642	3	151	9	N	137	27	1	229
11	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	2437	3	129	9	N	117	238	1	108
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			108

TOTAL GAS PROD: 30,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648				
01	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	491	1	13071	3	N	483	709	1	159
						531	9							
02	18212 X	17087	-0-	-1125	-0-	743	1	15794	3	N	500	523	1	136
						550	9							
03	19468 X	19061	-0-	-407	-0-	406	1	18037	3	N	562	516	1	182
						618	9							
04	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	18362	3	586	9	N	533	476	1	239
05	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	20142	3	571	9	N	519	509	1	249
06	20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	19470	3	597	9	N	543	475	1	317
07	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	19286	3	573	9	N	521	580	1	258
08	20646 X	17957	-0-	-2689	-0-	17449	3	508	9	N	462	474	1	246
09	19980 X	17483	-0-	-2497	-0-	16989	3	494	9	N	449	535	1	160
10	20646 X	17985	-0-	-2661	-0-	17460	3	525	9	N	477	428	1	209
11	19980 X	17582	-0-	-2398	-0-	17034	3	548	9	N	498	488	1	219
12	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT			219

TOTAL GAS PROD: 200,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,547

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11750 - 12460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2790 X	1226	-0-	-1564	-0-	38 1	1023 3	N	150	11 1			191
						165 9							
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	80 1	1704 3	N	101	192 1			100
						111 9							
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	47 1	2100 3	N	118	15 1			203
						130 9							
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1487 3	108 9	N	98	191 1			110
05	2015 N	1619	-0-	-396	-0-	1499 3	120 9	N	109	11 1			208
06	2190 N	1596	-0-	-594	-0-	1478 3	118 9	N	107	198 1			117
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1533 3	127 9	N	115	16 1			216
08	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	1207 3	102 9	N	93	192 1			117
09	1590 N	1221	-0-	-369	-0-	1127 3	94 9	N	85	11 1			191
10	1674 N	1003	-0-	-671	-0-	914 3	89 9	N	81	184 1			88
11	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	1033 3	107 9	N	97	6 1			179
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				179

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

JILLIAN (YEGUA)				46366 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	155508	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6420 - 6432	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5000 - 5004	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5504 - 5546		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCK RESOURCES, INC.		722939		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 5380 - 5396		
ALBRECHT		WELL #:		1		08/09/2004		5700			5380 - 5396		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALBRECHT, V.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 5604 - 5610		
ALBRECHT, V.		3		249870		05/02/2008		5710			5604 - 5610		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5467 - 5487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

SWICKHEIMER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	167799	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5456 - 5499		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF.	5432 - 5489		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 DRILL-CO., INC. 228335
 SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
 SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSTONE (LOWER FRIO)		47065 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
NEW "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247541		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
O'CONNOR		WELL #: 3-C		RRCID -> 181516		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/08/2016		- PLUGGED		08/08/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
NEW		WELL #: 1 C		RRCID -> 238854		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		//CONT.//		47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880										
NEW ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	244870	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4755 - 4757			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW		WELL #:		5	RRCID ->	255239	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4834 - 4836			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW		WELL #:		4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	9545	-0-	9545	9545	9545	2			N	-0-			-0-
08	0	11292	-0-	11292	20837	11292	2			N	-0-			-0-
09	0	9939	-0-	9939	30776	9939	2			N	-0-			-0-
10	41692 X	10916	-0-	-30776	-0-	10916	2			N	-0-			-0-
11	11880 X	10243	-0-	-1637	-0-	10243	2			N	-0-			-0-
12	12276 X	10791	-0-	-1485	-0-	10791	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (1650)		48104 376		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
PARAMONT, INC.		639031												
RIGGS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	144052	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 1660 - 1664			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (1650) //CONT.// 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KARON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7268 - 7274					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4568 R	4568	-0-	-0-	-0-	390	1	4174	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
02	4226 R	4226	-0-	-0-	-0-	376	1	3848	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
03	4623 R	4623	-0-	-0-	-0-	385	1	4232	3	Y	5	5 1	2
						6	9						
04	3532 R	3532	-0-	-0-	-0-	171	1	3353	3	Y	7	6 1	2
						8	9					1 8	
05	4588 #	3426	-0-	-1162	-0-	186	1	3236	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
06	4440 #	3894	-0-	-546	-0-	180	1	3705	3	Y	8	7 1	2
						9	9					2 8	
07	4588 #	3747	-0-	-841	-0-	248	1	3495	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
08	4588 #	3824	-0-	-764	-0-	373	1	3447	3	Y	4	6 1	1
						4	9						
09	3900 #	3307	-0-	-593	-0-	345	1	2951	3	Y	10	3 1	2
						11	9					6 8	
10	4030 #	3735	-0-	-295	-0-	376	1	3350	3	Y	8	3 1	5
						9	9					2 8	
11	3900 #	3730	-0-	-170	-0-	308	1	3390	3	Y	29	14 1	16
						32	9					4 8	
12	3813 #	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		42,612				TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

KARON UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 057553		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7237 - 7239			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194		
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	51	63	1	31
						56 9						
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	41	32	1	40
						45 9						
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	33	60	1	13
						36 9						
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	13	1	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		238				TOTAL CONDENSATE PROD:		125				

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	38 1	405 3	56 9		Y	51	63 1			31
02	464 #	423	-0-	-41	-0-	34 1	344 3	45 9		Y	41	32 1			40
03	496 #	460	-0-	-36	-0-	32 1	355 3	73 9		Y	66	80 1			26
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	18 1	344 3	131 9		Y	119	109 1	1 8		35
05	527 #	480	-0-	-47	-0-	20 1	355 3	105 9		Y	95	64 1			66
06	480 #	438	-0-	-42	-0-	15 1	315 3	108 9		Y	98	127 1	2 8		35
07	496 #	423	-0-	-73	-0-	22 1	303 3	98 9		Y	89	63 1			61
08	496 #	439	-0-	-57	-0-	33 1	306 3	100 9		Y	91	126 1			26
09	480 #	441	-0-	-39	-0-	36 1	305 3	36 1		Y	91	65 1	6 8		46
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	36 1	321 3	100 9		Y	103	63 1	1 8		85
*11	485 R	485	-0-	-0-	-0-	29 1	314 3	113 9		Y	129	130 1			84
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	142 9				Y	NO RPT				84
TOTAL GAS PROD:		5,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		973							

KARON UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT		//CONT.// //CONT.//	48146 166 169313	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	51	63	1			31
							56	9									
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	41	32	1			40
							45	9									
03		62 #	51	-0-	-11	-0-	1	1	14	3	Y	33	60	1			13
							36	9									
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			278											TOTAL CONDENSATE PROD:			125

KARON UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	107984	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7306 - 7308						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KARON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115060	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7060 - 7179						
01	8618 #	7625	-0-	-993	-0-	647	1	6926	3	Y	47	57	1				28
						52	9										
02	7142 R	7142	-0-	-0-	-0-	632	1	6465	3	Y	41	28	1	5	8		36
						45	9										
03	7465 R	7465	-0-	-0-	-0-	671	1	6717	3	Y	70	73	1	10	8		23
						77	9										
04	7545 R	7545	-0-	-0-	-0-	378	1	7050	3	Y	106	96	1	2	8		31
						117	9										
05	7626 #	4478	-0-	-3148	-0-	252	1	4152	3	Y	67	51	1				47
						74	9										
06	9328 R	9328	-0-	-0-	-0-	447	1	8774	3	Y	97	106	1	4	8		34
						107	9										
07	7812 #	7372	-0-	-440	-0-	512	1	6775	3	Y	77	58	1	1	8		52
						85	9										
08	7812 #	7424	-0-	-388	-0-	782	1	6535	3	Y	97	110	1	15	8		24
						107	9										
09	7860 #	6448	-0-	-1412	-0-	733	1	5630	3	Y	77	56	1	6	8		39
						85	9										
10	8122 #	6040	-0-	-2082	-0-	660	1	5282	3	Y	89	53	1	3	8		72
						98	9										
11	9120 #	7430	-0-	-1690	-0-	663	1	6690	3	Y	70	95	1	4	8		43
						77	9										
12	7409 #	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT						43
TOTAL GAS PROD:			78,297											TOTAL CONDENSATE PROD:			838

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16399 #	15697	-0-	-702	-0-	1337	1	14318	3	Y	38	44 1	23
						42	9						
02	15748 R	15748	-0-	-0-	-0-	1400	1	14316	3	Y	29	23 1	29
						32	9						
03	16758 R	16758	-0-	-0-	-0-	1393	1	15312	3	Y	48	58 1	19
						53	9						
04	15870 #	15631	-0-	-239	-0-	755	1	14774	3	Y	93	80 1 6 8	26
						102	9						
05	16461 #	14643	-0-	-1818	-0-	793	1	13774	3	Y	69	47 1	48
						76	9						
06	15930 #	15578	-0-	-352	-0-	719	1	14771	3	Y	80	93 1 9 8	26
						88	9						
07	16461 #	15529	-0-	-932	-0-	1023	1	14433	3	Y	66	46 1 2 8	44
						73	9						
08	16461 #	15965	-0-	-496	-0-	1551	1	14341	3	Y	66	91 1	19
						73	9						
09	15630 #	15043	-0-	-587	-0-	1568	1	13399	3	Y	69	47 1 7 8	34
						76	9						
10	16089 #	16084	-0-	-5	-0-	1615	1	14378	3	Y	83	46 1 9 8	62
						91	9						
*11	15929 R	15929	-0-	-0-	-0-	1319	1	14524	3	Y	78	88 1 4 8	48
						86	9						
12	15965 #	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT		48

TOTAL GAS PROD: 172,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 #	79	-0-	-169	-0-	6	1	67	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
02	377 #	161	-0-	-216	-0-	14	1	143	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
03	403 #	168	-0-	-235	-0-	14	1	151	3	Y	3	6 1	1
						3	9						
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	51	63	1	31
						56	9							
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	41	32	1	40
						45	9							
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	33	60	1	13
						36	9							
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		493		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARON (MACKHANK)		//CONT.//		48146 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
MCMULLEN		WELL #:		1	RRCID ->	272247	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	11313	PERF. 8085 - 8091				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARON (MACKHANK, LOWER)				48146 338	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984											
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	275805	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 8204 - 8216				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2015													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARON (SLICK)				48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732											
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6992 - 7037				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF. N/A				
01	3100 N	1566	-0-	-1534	1083	1566	2		Y	-0-	31	1			3
02	2720 N	1637	-0-	-1083		1637	2		Y	-0-					3
03	1742 N	1742	-0-	-0-		1692	2	50	9	Y	45				48
04	1649 N	1649	-0-	-0-		1649	2		Y	-0-					48
05	1736 N	1716	-0-	-20		1692	2	24	9	Y	22				70
06	1757 N	1757	-0-	-0-		1739	2	18	9	Y	16				86
07	1879 N	1879	-0-	-0-		1859	2	20	9	Y	18				104
08	1705 N	-0-	-0-	-1705					Y	13					117
09	1770 N	1724	-0-	-46		1724	2		Y	-0-	5	5			112
10	1891 N	1646	-0-	-245		1646	2		Y	-0-	1	5			111
*11	1555 N	1555	-0-	-0-		1554	2	1	9	Y	1				112
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767					Y	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		16,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	233	-0-	233	233	230	2	3	9	N	3		3
03	DELQ PR	182	-0-	182	415	180	2	2	9	N	2		5
04	605 X	190	-0-	-415	-0-	190	2		N	-0-			5
05	185 X	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2		7
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2		9
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2		11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			12
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	N	1	1 5	12
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1	1 5	12
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			12
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		1,888											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

01	2294 N	1772	-0-	-522	-0-	151	1	1621	3	N	-0-		163
02	2146 N	1752	-0-	-394	-0-	155	1	1582	3	N	14	5 8	172
						15	9						
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	156	1	1714	3	N	3	118 1 3 8	54
						3	9						
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1675	3	N	3		57
						3	9						
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	3	N	3	1 8	59
						3	9						
06	1800 N	1231	-0-	-569	-0-	57	1	1174	3	N	-0-		59
07	1829 N	1166	-0-	-663	-0-	77	1	1089	3	N	-0-		59
08	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	124	1	1146	3	N	-0-		59
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	120	1	1026	3	N	6		65
						7	9						
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	126	1	1121	3	N	1		66
						1	9						
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	102	1	1128	3	N	-0-		66
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		16,041											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				30			

KARON (SLICK)		//CONT.// 48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	765	1	4496	3	N	48	181	1	58
02	6061 X	5167	-0-	-894	-0-	53	9	768	1	N	46			104
03	6479 X	5274	-0-	-1205	-0-	51	9	770	1	N	45	3	8	146
04	6330 X	2131	-0-	-4199	-0-	50	9	292	1	N	2			148
05	6541 X	999	-0-	-5542	-0-	2	9	292	1	N	4			152
06	5340 X	1291	-0-	-4049	-0-	4	9	351	1	N	2			154
07	5518 X	976	-0-	-4542	-0-	2	9	225	1	N	2			156
08	3007 X	780	-0-	-2227	-0-	2	9	141	1	N	-0-			156
09	2130 X	534	-0-	-1596	-0-	56	1	74	1	N	-0-			156
10	1333 X	637	-0-	-696	-0-	74	1	45	1	N	-0-			156
11	1290 X	543	-0-	-747	-0-	45	1			N	-0-			156
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		23,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400)		48197 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
STEVENS		WELL #: 1		RRCID -> 226917		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KASPER, S. (KNAVE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KUESTER		48198 300 216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
		WELL #: 1		RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8018 X	8018	-0-	-0-	641	1	7333 3	Y	40			278
						44	9						
02		7088 X	7088	-0-	-0-	581	1	6417 3	Y	82	171 1		189
						90	9						
03		7515 X	7515	-0-	-0-	625	1	6855 3	Y	32			221
						35	9						
04		7110 X	7038	-0-	-72	630	1	6408 3	Y	-0-			221
05		8029 X	7117	-0-	-912	645	1	6419 3	Y	48			269
						53	9						
06		7770 X	6865	-0-	-905	604	1	6208 3	Y	48	170 1		147
						53	9						
07		7564 X	6869	-0-	-695	633	1	6169 3	Y	61			208
						67	9						
08		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	32			240
09		6900 X	6614	-0-	-286	529	1	5999 3	Y	78			318
						86	9						
10		7130 X	7118	-0-	-12	651	1	6425 3	Y	38	175 1		181
						42	9						
11		6870 X	6722	-0-	-148	623	1	6093 3	Y	5			186
						6	9						
12		6882 X	-0-	-0-	-6882				Y	23			209
TOTAL GAS PROD:			70,964			TOTAL CONDENSATE PROD:				487			

KEUSTER		WELL #: 2		RRCID -> 146695		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PETRO-HUNT, L.L.C. BARRY		660043		RRCID -> 205501		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572				
		WELL #: 1											
01	6045 X	5845	-0-	-200	-0-	813	1	5032 2	N	-0-			26
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	760	1	5383 2	N	-0-			26
03	5518 X	5504	-0-	-14	-0-	813	1	4691 2	N	-0-			26
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-			26
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			26
*06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-	26 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2016	-	PLUGGED		07/01/16					
TOTAL GAS PROD:			17,492			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KATIE WELDER (F-4) B&L EXPLORATION, L.L.C. WELDER		48268 100 040597		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
WELL #:		1		RRCID -> 275703		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 6076		PERF. 5572 - 5592							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		180477	37172	-0-	-143305	214802	36988	2	184	9	N	167	160	1		170	
02		34132	33359	-0-	-773	214029	33204	2	155	9	N	141	169	1		142	
03		37789	37070	-0-	-719	213310	36905	2	165	9	N	150				292	
04		36570	33252	-0-	-3318	209992	33129	2	123	9	N	112	169	1		235	
05		37789	30500	-0-	-7289	202703	30397	2	103	9	N	94	162	1		167	
06		36570	26447	-0-	-10123	192580	26371	2	76	9	N	69				236	
07		37789	25940	-0-	-11849	180731	25865	2	75	9	N	68	156	1		148	
08	DLQ	G-10	31284	-0-	31284	212015	31205	2	79	9	N	72				220	
09		27515	27515	-0-	-0-	212015	27446	2	69	9	N	63				283	
10		33108	22903	-0-	-10205	201810	22830	2	73	9	N	66				349	
*11		32040	23618	-0-	-8422	193388	23528	2	90	9	N	82	163	1		268	
12		31279 #	NO RPT	-0-	-31279	162109					N	NO RPT				268	
TOTAL GAS PROD:		329,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,084									

KATIE WELDER (G-13) BAYLOR OPERATING, LLC WELDER "B"		48268 175 058832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
WELL #:		10		RRCID -> 216683		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6294 - 6302							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	9	1		8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

KATIE WELDER (K-3) BAYLOR OPERATING, LLC WELDER "B"		48268 250 058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
WELL #:		13-L		RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7620 - 7628							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KATIE WELDER (K-3) //CONT.// 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BAYLOR OPERATING, LLC 058832
 WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS)		48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	620	1	778	2	N	-0-	32
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	580	1	453	2	N	-0-	32
03	1271 N	909	-0-	-362	-0-	540	1	363	2	N	5	37
						6	9					
04	1260 N	352	-0-	-908	-0-	220	1	132	2	N	-0-	37
05	1116 N	135	-0-	-981	-0-	100	1	35	2	N	-0-	37
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	1	38
07	372 N	162	-0-	-210	-0-	100	1	62	2	N	-0-	38
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	300	1	118	2	N	-0-	38
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	600	1	363	2	N	-0-	38
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	560	1	257	2	N	-0-	38
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	38
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		6,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247342		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAWITT (EDWARDS) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. RHODES TRUST		//CONT.//	48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT	
		WELL #:	1	RRCID -> 168731	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13421 - 13468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4758 X	4758	-0-	-0-	4750 2	8 9	114
02	5104 X	3285	-0-	-1819	3285 2		114
03	5456 X	5197	-0-	-259	5087 2	110 9	38
04	5280 X	3695	-0-	-1585	3686 2	9 9	46
05	5301 X	3941	-0-	-1360	3927 2	14 9	59
06	5040 X	1750	-0-	-3290	1741 2	9 9	67
07	5208 X	246	-0-	-4962	163 2	83 9	142
08	5208 X	540	-0-	-4668	499 2	41 9	179
09	3810 X	2693	-0-	-1117	2627 1	66 9	62
10	4064 X	4064	-0-	-0-	4018 2	46 9	104
11	3771 X	3771	-0-	-0-	3727 2	44 9	144
*12	3172 X	3172	-0-	-0-	3128 2	44 9	184
TOTAL GAS PROD:		37,112			TOTAL CONDENSATE PROD:		430

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC E. WASKOW UNIT		816437	WELL #:	1	RRCID -> 067138	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 14815	PERF.13820 - 14815
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 079465	COMPL. DATE 06/22/1978	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13495 - 13636	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KAWITT (EDWARDS)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BLACKWELL //CONT.// 816437														
WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEGO TRUST														
WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835														
01		6820 X	5632	-0-	-1188	-0-	5632	2		N	-0-			10
02		T. A.	5701	-0-	5701	5701	5701	2		N	-0-			10
03		T. A.	5991	-0-	5991	11692	5991	2		N	-0-			10
04		T. A.	5826	-0-	5826	17518	5826	2		N	-0-			10
05		22096 X	4578	-0-	-17518	-0-	4578	2		N	-0-			10
06		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2		N	-0-			10
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-			10
08		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		N	-0-			10
09		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-			10
10		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			10
11		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			10
*12		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			66,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACKWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437												
RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785	
*01	12555 X	11672	-0-	-883	-0-	11638	2	34 9	N	31	70 0	-0-
02	DLQ G-10	9662	-0-	9662	9662	9662	2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	10378	-0-	10378	20040	10378	2		N	-0-		-0-
04	24263 X	4223	-0-	-20040	-0-	146	1	1250 2	N	-0-		-0-
						2827	3					
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-		-0-
*06	8070 X	3574	-0-	-4496	-0-	107	1	3466 3	N	1	1 0	-0-
						1	9					
*07	8339 X	3189	-0-	-5150	-0-	98	1	3090 3	N	1	1 0	-0-
						1	9					
08	T. A.	3451	-0-	3451	3451	93	1	3351 3	N	6	5 0	1
						7	9					
*09	T. A.	5933	-0-	5933	9384	163	1	5770 3	N	-0-	1 0	-0-
*10	T. A.	2444	-0-	2444	11828	66	1	2378 3	N	-0-		-0-
*11	13790 X	1962	-0-	-11828	-0-	48	1	1913 3	N	1	1 0	-0-
						1	9					
*12	5983 X	2239	-0-	-3744	-0-	66	1	2159 3	N	13	12 0	1
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		62,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

KAWITT (EDWARDS)																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 816437																	
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GUS TIPS GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RUPPERT GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437								
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15159 X	8616	-0-	-6543	-0-	8616	2		N	-0-		57
02	10933 X	4850	-0-	-6083	-0-	4843	2	7 9	N	6		63
03	6417 X	4798	-0-	-1619	-0-	4790	2	8 9	N	7		70
04	6210 X	4827	-0-	-1383	-0-	151	1	4676	3	N	-0-	70
05	8742 X	5371	-0-	-3371	-0-	208	1	5163	3	N	-0-	70
06	8460 X	2851	-0-	-5609	-0-	121	1	2730	3	N	-0-	70
*07	5177 X	3460	-0-	-1717	-0-	163	1	3297	3	N	-0-	70
08	5363 X	4800	-0-	-563	-0-	201	1	4599	3	N	-0-	70
09	5190 X	3525	-0-	-1665	-0-	88	1	3437	3	N	-0-	70
10	6138 X	2137	-0-	-4001	-0-	53	1	2084	3	N	-0-	70
11	4650 X	1690	-0-	-2960	-0-	47	1	1643	3	N	-0-	70
*12	4805 X	3364	-0-	-1441	-0-	92	1	3272	3	N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:		50,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437										
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210503	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9262 - 9270	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		643402									
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2606 - 2666		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
02		0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
03		0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
04		0 W	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464			N	-0-			86
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		4	RRCID ->	281452	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	3907	PERF. 3830 - 3836		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 W	8076	-0-	8076	8076	8076	2	N	-0-		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8076			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,076					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN /B/		WELL #:		4	RRCID ->	207757	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 1746 - 1768		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
02	58 #	2	-0-	-56	-0-	2	2				N	-0-					-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-					-0-
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					-0-
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2				N	-0-					-0-
08	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2				N	-0-					-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	2				N	-0-					-0-
10	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2				N	-0-					-0-
11	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2				N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			525											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

01	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2				Y	-0-					-0-
02	261 N	116	-0-	-145	-0-	116	2				Y	-0-					-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				Y	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				Y	-0-					-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				Y	-0-					-0-
06	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2				Y	-0-					-0-
07	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2				Y	-0-					-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2				Y	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				Y	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				Y	-0-					-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2				Y	-0-					-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,967											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KAY CREEK (1950)		//CONT.//		48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAY CREEK (2400)				48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
MCFADDIN, J.A.		WELL #:		A 44	RRCID ->	269479	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2434 - 2441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KAY CREEK (2800)		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #: 45 U		RRCID -> 199976		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN, J. A.		48352 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		879035										
		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5200)		//CONT.//		48452 247	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697									
KEERAN ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	280180	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5240 - 5246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24165 X	1472	-0-	-22693	-0-	863 1	609 9	N	554	559 1		120
02		8787 X	1292	-0-	-7495	-0-	722 1	570 9	N	518	484 1		154
03		9393 X	1430	-0-	-7963	-0-	845 1	585 9	N	532	595 1		91
04		9090 X	1397	-0-	-7693	-0-	793 1	604 9	N	549	528 1		112
05		9393 X	1404	-0-	-7989	-0-	811 1	593 9	N	539	540 1		111
06		9090 X	1480	-0-	-7610	-0-	857 1	623 9	N	566	592 1		85
07		9393 X	1520	-0-	-7873	-0-	916 1	604 9	N	549	557 1		77
08		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	911 1	628 9	N	571	567 1		81
09		1470 X	1436	-0-	-34	-0-	821 1	615 9	N	559	561 1		79
10		1519 X	1463	-0-	-56	-0-	893 1	570 9	N	518	513 1		84
11		1500 X	1399	-0-	-101	-0-	857 1	542 9	N	493	500 1		77
12		1550 X	1409	-0-	-141	-0-	801 1	608 9	N	553	559 1		71
TOTAL GAS PROD:				17,241	TOTAL CONDENSATE PROD:				6,501				

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
KEERAN "A"		WELL #:		38-T	RRCID ->	142519	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5558 - 5562	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
KEERAN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5483 - 5485	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
NEW SOURCE OIL & GAS, LLC		608110													
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 - 5808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10943	7892	-0-	-3051	-0-	7884	2	8	9	Y	7				164
02	10324	9025	-0-	-1299	-0-	9013	2	12	9	Y	11				175
03	10261 #	9019	-0-	-1242	-0-	9009	2	10	9	Y	9				184
04	9930 #	6658	-0-	-3272	-0-	6652	2	6	9	Y	5				189
05	10261 #	3822	-0-	-6439	-0-	3820	2	2	9	Y	2	163	1		28
06	9330 #	4526	-0-	-4804	-0-	4526	2			Y	-0-				28
07	9641 #	2442	-0-	-7199	-0-	2442	2			Y	-0-				28
08	8029	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-				28
09	6660 #	841	-0-	-5819	-0-	841	2			Y	-0-				28
10	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-				28
11	4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	10	7		18
*12	6212 R	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		50,437				TOTAL CONDENSATE PROD:				34					

KEERAN (6040)		48452 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 186402		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6086 - 6092					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286					
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38	1	13	9	Y	12	12	1		1
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	9	Y	12	12	1		1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1		1
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	134	1		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	127	1		4
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	9	Y	120	118	1		6
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	111	108	1		9
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8	16	1		1
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	2	1	9	9	Y	8	8	1		1
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	2	75	9	Y	68	64	1		5
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	9	Y	105	96	1		14
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	9	Y	104	110	1		8
TOTAL GAS PROD:		788				TOTAL CONDENSATE PROD:		823							

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
KEERAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 156171		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEERAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443						
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	9	Y	231	228	1	16
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	9	Y	214	211	1	19
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	44	2	273	9	Y	248	249	1	18
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	9	Y	217	222	1	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	120	1	4
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	38	1	217	9	Y	197	192	1	9
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	38	1	216	9	Y	196	188	1	17
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	9	Y	184	183	1	18
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	32	1	176	9	Y	160	165	1	13
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	44	2	242	9	Y	220	218	1	15
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	41	1	226	9	Y	205	192	1	28
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	9	Y	225	236	1	17
TOTAL GAS PROD:		2,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,408						

OIL AND GAS DIVISION

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	17	1	10	9	Y	9	9	1
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	9	Y	11	11	1
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	10	1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	9	Y	11	11	1
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	9	Y	9	8	1
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8	8	1
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	9	Y	8	8	1
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	2	2	8	9	Y	7	7	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	7	7	1

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, NORTH (4700)		48454 355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO.		829640													
KEERAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 002381		COMPL. DATE 04/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/07/2016 - P/A		11/07/2016			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
GBS OIL & GAS, LLC		298357													
KEERAN RANCH		WELL #: C 2		RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
124	N	102	-0-	-22	-0-	102	5	N	-0-						-0-
116	N	106	-0-	-10	-0-	106	5	N	-0-						-0-
124	N	109	-0-	-15	-0-	109	5	N	-0-						-0-
105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-						-0-
124	N	6	-0-	-118	-0-	6	5	N	-0-						-0-
120	N	107	-0-	-13	-0-	107	5	N	-0-						-0-
124	N	109	-0-	-15	-0-	109	5	N	-0-						-0-
110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	5	N	-0-						-0-
120	N	103	-0-	-17	-0-	103	5	N	-0-						-0-
124	N	113	-0-	-11	-0-	113	5	N	-0-						-0-
120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT						-0-
93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS BAY (8400)		48501 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
KELLERS BAY ST. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 002396		COMPL. DATE 12/09/1954		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322
COLE, EMMETT

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854
BARNETT, P. M. UNIT

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690
LAMPLEY

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	6521	-0-	-330	3915	6521	2		N	-0-			-0-
02	6409	6066	-0-	-343	3572	6066	2		N	-0-			-0-
03	6851	5958	-0-	-893	2679	5958	2		N	-0-			-0-
04	6630	4776	-0-	-1854	825	4776	2		N	-0-			-0-
05	6510 #	4039	-0-	-2471	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
06	6300 #	2294	-0-	-4006	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
07	6479 #	121	-0-	-6358	-0-	121	2		N	-0-			-0-
08	5952 #	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
09	4770 #	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-			-0-
10	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
11	2204 #	NO RPT	-0-	-2204	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16													
TOTAL GAS PROD:		29,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEMPER, EAST (3120)		48699 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
GEISER OPERATING, INC.		298984												
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 275847		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3179 - 3182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEMPER, EAST (5650)		48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEISER OPERATING, INC.		298984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
LAMPLEY		WELL #: 1		RRCID -> 268084		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 5384 - 5388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215														
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924								
SYRING, R. J.		WELL #: 2														
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	4					39
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					44
03	1271 X	1204	-0-	-67	-0-	1203	3	1	9	N	1					45
04	1230 X	1069	-0-	-161	-0-	1061	3	8	9	N	7					52
05	1271 X	859	-0-	-412	-0-	852	3	7	9	N	6					58
06	1170 X	1044	-0-	-126	-0-	1042	3	2	9	N	2					60
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2					62
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	N	1					63
09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2					65
10	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	1128	3	1	9	N	1					66
11	1260 X	1193	-0-	-67	-0-	1189	3	4	9	N	4					70
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		11,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514								
HOMEYER		WELL #: 1														
01	434 X	251	-0-	-183	-0-	251	1			Y	-0-					133
02	10266 X	1217	-0-	-9049	-0-	511	1	697	3	Y	8					141
03	10974 X	9756	-0-	-1218	-0-	671	1	9040	3	Y	41					182
04	10620 X	503	-0-	-10117	-0-	503	1			Y	-0-					182
05	1302 X	228	-0-	-1074	-0-	228	1			Y	-0-					182
06	9450 X	357	-0-	-9093	-0-	357	1			Y	-0-					182
07	9765 X	96	-0-	-9669	-0-	31	1	65	9	Y	59	184	1			57
08	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					57
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					57
10	372 X	20	-0-	-352	-0-	20	1			Y	-0-					57
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					57
*12	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	56	1	11136	3	Y	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		23,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HOMEYER		WELL #:		2H	RRCID -> 136025	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 14289	PERF.12870	- 12970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	416 1	78 3	Y	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	94 1	526 3	Y	-0-			-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36 1	642 3	Y	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	40 1	576 3	Y	-0-			-0-
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	29 1	502 3	Y	-0-			-0-
06	660 N	593	-0-	-67	-0-	52 1	541 3	Y	-0-			-0-
07	651 X	492	-0-	-159	-0-	274 1	218 3	Y	-0-			-0-
08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	321 1	120 3	Y	-0-			-0-
09	630 X	395	-0-	-235	-0-	105 1	290 3	Y	-0-			-0-
10	620 X	377	-0-	-243	-0-	290 1	87 3	Y	-0-			-0-
11	600 X	373	-0-	-227	-0-	101 1	272 3	Y	-0-			-0-
12	496 X	442	-0-	-54	-0-	2 1	440 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOMEYER GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 255106	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 12929	PERF.12930	- 12975		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID -> 110780	COMPL. DATE 03/19/1984	TOTAL DEPTH 13609	PERF.13182	- 13378		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5890 X	4499	-0-	-1391	-0-	975	1	3524	2	N	-0-		164
02		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	1284	1	4744	2	N	-0-		164
03		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	1439	1	5327	2	N	-0-		164
04		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1313	1	4701	2	N	-0-		164
05		6448 X	5708	-0-	-740	-0-	1154	1	4554	2	N	-0-		164
06		6540 X	4522	-0-	-2018	-0-	952	1	3570	2	N	-0-		164
07		6758 X	5559	-0-	-1199	-0-	1133	1	4426	2	N	-0-		164
08	DLQ	G-10	5366	-0-	5366	5366	1052	1	4314	2	N	-0-		164
09	DLQ	G-10	4083	-0-	4083	9449	735	1	3348	2	N	-0-		164
10		15241 X	5792	-0-	-9449	-0-	993	1	4799	2	N	-0-		164
11		5370 X	4999	-0-	-371	-0-	953	1	4046	2	N	-0-		164
12		5549 X	5082	-0-	-467	-0-	924	1	4158	2	N	-0-		164
TOTAL GAS PROD:			64,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		6200 X	3816	-0-	-2384	-0-	827	1	2989	2	N	-0-		204
02		5684 X	3982	-0-	-1702	-0-	848	1	3134	2	N	-0-		204
03		5332 X	4832	-0-	-500	-0-	1028	1	3804	2	N	-0-		204
04		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	1068	1	3822	2	N	-0-		204
05		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	1139	1	4497	2	N	-0-		204
06		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	1222	1	4584	2	N	-0-		204
07		5053 X	4677	-0-	-376	-0-	953	1	3724	2	N	-0-		204
08	DLQ	G-10	4483	-0-	4483	4483	879	1	3604	2	N	-0-		204
09	DLQ	G-10	5146	-0-	5146	9629	926	1	4220	2	N	-0-		204
10		14952 X	5323	-0-	-9629	-0-	913	1	4410	2	N	-0-		204
11		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	963	1	4090	2	N	-0-		204
*12		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	841	1	3784	2	N	-0-		204
TOTAL GAS PROD:			58,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	1066	1	3851	2	N	-0-		64
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	882	1	3257	2	N	-0-		64
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	853	1	3158	2	N	-0-		64
04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	798	1	2856	2	N	-0-		64
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	684	1	2698	2	N	-0-		64
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	540	1	2028	2	N	-0-		64
07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	706	1	2759	2	N	-0-		64
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	588	1	2412	2	N	-0-		64
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	496	1	2260	2	N	-0-		64
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	519	1	2507	2	N	-0-		64
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	638	1	2709	2	N	-0-		64
*12		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	785	1	3530	2	N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:			42,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		7843 X	4475	-0-	-3368	-0-	970	1	3505	2	N	104
02		7482 X	4146	-0-	-3336	-0-	883	1	3263	2	N	104
03		7998 X	4207	-0-	-3791	-0-	895	1	3312	2	N	104
04		7740 X	4047	-0-	-3693	-0-	884	1	3163	2	N	104
05		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1216	1	4799	2	N	104
06		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1289	1	4836	2	N	104
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	1026	1	4008	2	N	104
08	DLQ	G-10	6346	-0-	6346	6346	1244	1	5102	2	N	104
09	DLQ	G-10	4701	-0-	4701	11047	846	1	3855	2	N	104
10		16837 X	5790	-0-	-11047	-0-	993	1	4797	2	N	104
11		6150 X	4279	-0-	-1871	-0-	811	1	3442	2	N	128
							26	9				
12		6355 X	4352	-0-	-2003	-0-	785	1	3530	2	N	162
							37	9				
TOTAL GAS PROD:			59,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4278 X	4126	-0-	-152	-0-	515	1	3600	3	Y	53
							11	9				
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	482	1	3405	3	Y	53
03		4061 X	3764	-0-	-297	-0-	478	1	3286	3	Y	53
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	535	1	3611	3	Y	67
							15	9				
05		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	499	1	3685	3	Y	67
06		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	485	1	3596	3	Y	67
07		4309 X	3876	-0-	-433	-0-	514	1	3339	3	Y	22
							23	9				
08		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	487	1	3738	3	Y	22
09		4170 X	4096	-0-	-74	-0-	479	1	3617	3	Y	22
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	605	1	3723	3	Y	22
11		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	634	1	3520	3	Y	22
12		4247 X	3902	-0-	-345	-0-	590	1	3312	3	Y	22
TOTAL GAS PROD:			48,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	733	1	5129	3	Y	9			50
						10	9							
02	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	659	1	4659	3	Y	-0-			50
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	683	1	4694	3	Y	-0-			50
04	5640 X	5608	-0-	-32	-0-	722	1	4871	3	Y	14			64
						15	9							
05	5828 X	5288	-0-	-540	-0-	631	1	4657	3	Y	-0-			64
06	5640 X	5593	-0-	-47	-0-	665	1	4928	3	Y	-0-			64
07	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	784	1	5091	3	Y	22	64	1	22
						24	9							
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	683	1	5238	3	Y	-0-			22
09	5610 X	5577	-0-	-33	-0-	652	1	4925	3	Y	-0-			22
10	5890 X	5531	-0-	-359	-0-	774	1	4757	3	Y	-0-			22
11	5730 X	5502	-0-	-228	-0-	839	1	4663	3	Y	-0-			22
12	5921 X	5514	-0-	-407	-0-	833	1	4681	3	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 67,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

01	434 N	202	-0-	-232	-0-	25	1	177	3	N	-0-			-0-
02	348 N	287	-0-	-61	-0-	36	1	251	3	N	-0-			-0-
03	372 N	195	-0-	-177	-0-	25	1	170	3	N	-0-			-0-
04	0	150	-0-	150	-0-	19	1	131	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2016 - P/A 04/25/16

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEY, SW. (SLIGO)		48850 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.		040376										
MCDOWELL SWD		WELL #:		1D	RRCID -> 212748	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 16300	PERF. 2906 - 2946				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC		716624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 152476	COMPL. DATE 12/02/1994	TOTAL DEPTH 15845	PERF. 15755 - 15821				
01	4216	2072	-0-	-2144	-0-	2072 2	N	-0-	-0-			
02	2958	1916	-0-	-1042	-0-	1916 2	N	-0-	-0-			
03	2821 #	2017	-0-	-804	-0-	2017 2	N	-0-	-0-			
04	2190 #	1914	-0-	-276	-0-	1914 2	N	-0-	-0-			
05	2108 #	2078	-0-	-30	-0-	2078 2	N	-0-	-0-			
06	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-	-0-			
07	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-	-0-			
08	2077 #	2002	-0-	-75	-0-	2002 2	N	-0-	-0-			
09	2040 #	1991	-0-	-49	-0-	1991 2	N	-0-	-0-			
10	2108 #	2014	-0-	-94	-0-	2014 2	N	-0-	-0-			
11	2040 #	1648	-0-	-392	-0-	1648 2	N	-0-	-0-			
12	2077 #	1421	-0-	-656	-0-	1421 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		23,182		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KENEY, S.W., (WILCOX 8100)		48850 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
WERNLI GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 264849	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 13080	PERF. 8120 - 8130				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED				04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16								-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KERR (LULING)		49057 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101		RRCID -> 183627		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524 X	10120	-0-	-2404	-0-	911	1	9209	2	Y	-0-	213
02	12528 X	8825	-0-	-3703	-0-	804	1	8021	2	Y	-0-	213
03	13392 X	9860	-0-	-3532	-0-	591	1	9269	2	Y	-0-	213
04	12960 X	10397	-0-	-2563	-0-	929	1	9436	2	Y	29	242
						32	9					
05	11222 X	10764	-0-	-458	-0-	940	1	9807	2	Y	15	257
						17	9					
06	9660 X	9218	-0-	-442	-0-	806	1	8401	2	Y	10	267
						11	9					
07	10757 X	10089	-0-	-668	-0-	922	1	9158	2	Y	8	275
						9	9					
08	DLQ G-10	7435	-0-	7435	7435	8	1	7420	2	Y	6	270
						7	9				11	1
09	17594 X	10159	-0-	-7435	-0-	670	1	9472	2	Y	15	251
						17	9				34	1
10	10757 X	10562	-0-	-195	-0-	1202	1	9350	2	Y	9	260
						10	9					
11	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	1019	1	12479	2	Y	13	272
						14	9				1	1
12	10509 X	8711	-0-	-1798	-0-	711	1	7987	2	Y	12	283
						13	9				1	1
TOTAL GAS PROD:		119,652		TOTAL CONDENSATE PROD:				117				

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	124	131
						136	9					
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	23	1	234	2	Y	19	102
						21	9					
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	262	2	Y	24	126
						26	9					
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	29	109
						32	9				46	1
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	Y	15	124
						17	9					
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	11	1	113	2	Y	10	134
						11	9					
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	Y	8	142
						9	9					
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228	1	1	219	2	Y	7	102
						8	9				47	1
09	248 N	20	-0-	-228	-0-	1	1	2	2	Y	15	74
						17	9				43	1
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	371	2	Y	9	83
						10	9					
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	12	95
						13	9					
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	13	108
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		3,689		TOTAL CONDENSATE PROD:				285				

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42 1	421 2		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		463						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311													
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834													
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42 1	428 2		Y	124		136	
02	754 N	612	-0-	-142	-0-	136 9	537 2		Y	19	48 1	107	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54 1	633 2		Y	24		131	
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	21 9	635 2		Y	29	46 1	114	
05	899 X	629	-0-	-270	-0-	40 1	558 2		Y	15		129	
06	870 X	77	-0-	-793	-0-	26 9	60 2		Y	10		139	
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	63 1			Y	8		147	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9			Y	7	51 1	103	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1			Y	15	43 1	75	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9			Y	7		82	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1			Y	-0-		82	
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	11 9	817 2		Y	7		89	
TOTAL GAS PROD:		4,251						TOTAL CONDENSATE PROD:		265			

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WJC, INC. 888140
 DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
03	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
 OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											11/01/2016	- P/A 11/01/2016				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #: 2 C		RRCID -> 048483		COMPL. DATE 02/12/1970		TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 S	1889	-0-	-2	-0-	30	1	1850	2	N	8					88
						9	9									
02	1943 S	888	-0-	-1055	-0-	20	1	865	2	N	3					91
						3	9									
03	1891 S	1628	-0-	-263	-0-	30	1	1591	2	N	6					97
						7	9									
04	1830 S	398	-0-	-1432	-0-	20	1	377	2	N	1					98
						1	9									
05	1345 S	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	N	4					102
						4	9									
06	2125 S	2125	-0-	-0-	-0-	30	1	2086	2	N	8					110
						9	9									
07	1988 S	1988	-0-	-0-	-0-	30	1	1951	2	N	6					116
						7	9									
08	1333 S	1132	-0-	-201	-0-	30	1	1098	2	N	4					120
						4	9									
09	2200 S	2200	-0-	-0-	-0-	30	1	2163	2	N	6					126
						7	9									
10	2098 S	2098	-0-	-0-	-0-	30	1	2064	2	N	4					130
						4	9									
11	1888 S	1888	-0-	-0-	-0-	30	1	1847	2	N	10					140
						11	9									
12	2263 S	1878	-0-	-385	-0-	30	1	1842	2	N	5					145
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		19,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
WEST, CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
WEST, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-	50	7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4929 X	3352	-0-	-1577 B	-0-	779	1	2501	2	N	65				317
02	4582 X	3753	-0-	-829 B	-0-	917	1	2735	2	N	92				409
03	4898 X	2047	-0-	-2851 B	-0-	147	1	1833	2	N	61	153	1		317
04	4260 X	3749	-0-	-511 B	-0-	321	1	3347	2	N	74	178	1		213
05	4247 X	3406	-0-	-841 B	-0-	476	1	2853	2	N	70				283
06	3870 X	3507	-0-	-363 B	-0-	553	1	2834	2	N	109				392
07	3999 X	3843	-0-	-156 B	-0-	496	1	3290	2	N	52	195	1		249
08	3875 X	3730	-0-	-145 B	-0-	617	1	3063	2	N	45				294
09	3750 X	3681	-0-	-69 B	-0-	662	1	2944	2	N	68	155	1		207
10	3844 X	3742	-0-	-102 B	-0-	574	1	3107	2	N	55				262
11	3720 X	2430	-0-	-1290 B	-0-	543	1	1807	2	N	73				335
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-	80	9			N	NO RPT				335
TOTAL GAS PROD:		37,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		764							

KONENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		//CONT.//		50042 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M.A. WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11096	- 11658	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	942	-0-	-174 B	-0-	220 1	704 2	N	16				109
02	3103 X	1687	-0-	-1416 B	-0-	18 9							134
03	1426 X	410	-0-	-1016 B	-0-	416 1	1243 2	N	25				158
04	1380 X	730	-0-	-650 B	-0-	28 9							203
05	1798 X	295	-0-	-1503 B	-0-	29 1	355 2	N	24				231
06	1740 X	275	-0-	-1465 B	-0-	26 9							240
07	1798 X	986	-0-	-812 B	-0-	59 1	621 2	N	45				81
08	744 X	369	-0-	-375 B	-0-	50 9							92
09	720 X	231	-0-	-489 B	-0-	38 1	226 2	N	28				87
10	992 X	256	-0-	-736 B	-0-	31 9							103
11	960 X	427	-0-	-533 B	-0-	43 1	222 2	N	9	184 1			115
12	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-	10 9							115
						126 1	832 2	N	25				
						28 9							
						60 1	297 2	N	11				
						12 9							
						41 1	180 2	N	9	14 1			
						10 9							
						37 1	201 2	N	16				
						18 9							
						96 1	318 2	N	12				
						13 9							
								N	NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		6,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

KONENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566											
KONENIG UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	173789	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10730	- 10740	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	45 1	745 2	N	63	98 1			28
02	899 #	759	-0-	-140	-0-	69 9							85
03	1116 #	644	-0-	-472	-0-	39 1	657 2	N	57				25
04	1080 #	598	-0-	-482	-0-	63 9							99
05	1116 #	676	-0-	-440	-0-	27 1	553 2	N	58	118 1			18
06	840 #	728	-0-	-112	-0-	64 9							98
07	806 #	345	-0-	-461	-0-	29 1	488 2	N	74				130
08	682 #	556	-0-	-126	-0-	81 9							42
09	720 #	476	-0-	-244	-0-	34 1	580 2	N	56	137 1			107
10	744 #	514	-0-	-230	-0-	62 9							23
11	720 #	263	-0-	-457	-0-	36 1	604 2	N	80				79
12	558 #	108	-0-	-450	-0-	88 9							19
						18 1	292 2	N	32				
						35 9							
						29 1	488 2	N	35	123 1			
						39 9							
						22 1	382 2	N	65				
						72 9							
						25 1	410 2	N	72	156 1			
						79 9							
						11 1	190 2	N	56				
						62 9							
						4 1	60 2	N	40	100 1			
						44 9							
TOTAL GAS PROD:		6,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		688							

KOERTH (WILCOX 11150)			50056 725		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
STRAND ENERGY, L.C.			824758													
MUELLER			WELL #: 1		RRCID -> 230779			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUELLER			WELL #: 2		RRCID -> 242786			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		6231 X	6030	-0-	-201 B	-0-	522	1	5401	2	N	97	184	1		113
02		5655 X	5571	-0-	-84 B	-0-	107	9	442	1	N	71				184
03		6045 X	5190	-0-	-855 B	-0-	78	9	406	1	N	76				260
04		5850 X	5010	-0-	-840 B	-0-	84	9	327	1	N	75				335
05		6045 X	5483	-0-	-562 B	-0-	83	9	411	1	N	68	191	1		212
06		5850 X	5044	-0-	-806 B	-0-	75	9	362	1	N	54				266
07		6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	59	9	395	1	N	54	173	1		147
08		5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	59	9	373	1	N	73				220
09		5310 X	4254	-0-	-1056 B	-0-	80	9	297	1	N	51	178	1		93
10		6200 X	4564	-0-	-1636 B	-0-	56	9	389	1	N	66				159
11		6000 X	4068	-0-	-1932 B	-0-	73	9	418	1	N	56				215
12		6200 X	4993	-0-	-1207 B	-0-	62	9	389	1	N	54	184	1		85
TOTAL GAS PROD:			62,140					TOTAL CONDENSATE PROD:			795					

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354													
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1119 X	1119	-0-	-0- B	-0-	126	1	941	2	N	47		136
						52	9						
02	1021 X	1021	-0-	-0- B	-0-	98	1	865	2	N	53		189
						58	9						
03	1122 X	1122	-0-	-0- B	-0-	126	1	956	2	N	36	182 1	43
						40	9						
04	1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	238	1	1277	2	N	69		112
						76	9						
05	1116 X	491	-0-	-625 B	-0-	56	1	415	2	N	18		130
						20	9						
06	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-		130
*07	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-		130
08	1643 X	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-		130
09	1590 X	232	-0-	-1358 B	-0-	42	1	180	2	N	9		139
						10	9						
10	496 X	146	-0-	-350 B	-0-	42	1	91	2	N	12		151
						13	9						
11	21 X	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-		151
12	248 X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT		151
TOTAL GAS PROD:		5,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697													
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOONTZ (4680)		//CONT.//		50207 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697									
KEERAN		WELL #:		14	RRCID ->	269778	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4700 - 4708	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KOONTZ (4700)				50207 468	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697									
KEERAN		WELL #:		4	RRCID ->	215229	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3676 - 4066	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KOONTZ (4750)				50207 520	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA						
PINTAIL OIL & GAS, LLC				665697									
KEERAN		WELL #:		19	RRCID ->	275804	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4466 - 4470	
01		5060 R	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2	N	-0-			-0-
02		6479 R	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2	N	-0-			-0-
03		7316	7363	-0-	47	47	7363	2	N	-0-			-0-
04		6831 R	6784	-0-	-47	-47	6784	2	N	-0-			-0-
05		6913 #	6094	-0-	-819	-819	6094	2	N	-0-			-0-
06		7080	5958	-0-	-1122	-1122	5958	2	N	-0-			-0-
07		7316	5672	-0-	-1644	-1644	5672	2	N	-0-			-0-
08		7316	5668	-0-	-1648	-1648	5668	2	N	-0-			-0-
09		6780 #	3474	-0-	-3306	-3306	3474	2	N	-0-			-0-
10		6169 #	4956	-0-	-1213	-1213	4956	2	N	-0-			-0-
11		5970 #	5262	-0-	-708	-708	5262	2	N	-0-			-0-
12		5673 #	5013	-0-	-660	-660	5013	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,783					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KOONTZ (4750)		//CONT.//		50207 520	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697											
KEERAN		WELL #:		12	RRCID ->	280209	COMPL. DATE	04/11/2016	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4726 - 4733			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REPKA-KILGORE		WELL #:		1	RRCID ->	280940	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4452 - 4740			
01	7316	2501	-0-	-4815	12381	23	1	2478	2	Y	-0-	-0-			
02	6844	2407	-0-	-4437	7944	311	1	2053	2	Y	39	22 1			
						43	9								
03	7316	2369	-0-	-4947	2997	409	1	1872	2	Y	80	53 1			
						88	9								
04	7080	1722	-0-	-5358	-0-	379	1	1259	2	Y	76	66 1			
						84	9								
05	7316	2012	-0-	-5304	-0-	327	1	1593	2	Y	84	91 1			
						92	9								
06	7080	2177	-0-	-4903	-0-	310	1	1791	2	Y	69	73 1			
						76	9								
07	7316	1658	-0-	-5658	-0-	424	1	1156	2	Y	71	55 1			
						78	9								
08	7316	1937	-0-	-5379	-0-	419	1	1442	2	Y	69	75 1			
						76	9								
09	7080	654	-0-	-6426	-0-	370	1	209	2	Y	68	75 1			
						75	9								
10	7316	1540	-0-	-5776	-0-	414	1	1058	2	Y	62	53 1			
						68	9								
11	2190 #	1507	-0-	-683	-0-	329	1	1117	2	Y	55	68 1			
						61	9								
*12	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	403	1	1208	2	Y	61	66 1			
						67	9								
TOTAL GAS PROD:		22,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		734							

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697													
KEERAN		WELL #:		5	RRCID ->	130287	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	4050 - 4064			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CIMROD, LLC 153468
 GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	1	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2015 - P/A 11-13-2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GARDNER, J. B. NIEMANN		294497		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC LA ROSA UNIT		701560		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5352 - 5356		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		076791		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3556 - 3559		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
14B2	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.				310672							
SCHIRMER		WELL #:		20	RRCID ->	240933	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1355 - 1364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
LA ROSA UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6138 - 6154
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LA ROSA GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5594 - 5600
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
LAROSA UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	122254	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 6233 - 6251
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	125934	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 5066 - 5082
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	133285	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	6361	PERF. 3410 - 3424
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
LAROSA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	137173	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 5052 - 5065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	603	-0-	-2497	42434	603 2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	569	-0-	-2331	40103	569 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	527	-0-	-2573	37530	527 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	501	-0-	-2499	35031	501 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	516	-0-	-2584	32447	516 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	787	-0-	-2213	30234	787 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	882	-0-	-2218	28016	882 2	Y	-0-		-0-
08		3000 N	521	-0-	-2479	25537	521 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	523	-0-	-2477	23060	523 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	640	-0-	-2460	20600	640 2	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	541	-0-	-2459	18141	541 2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	446	-0-	-2654	15487	446 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAROSA UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	149017	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 4740 - 4746
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAROSA UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	149158	COMPL. DATE	02/26/1994	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4738 - 4743
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
LAROSA UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	149211	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6068 - 6080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAROSA UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	149212	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3303 - 3312	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAROSA UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	151047	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 5597 - 5613	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-	
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	379	2		N	-0-	-0-	
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-	-0-	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-	
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	-0-	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-	
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-	
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-	
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560								
LA ROSA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	151068	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5555 - 5557
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA ROSA UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	151666	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	3912 - 3914
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA ROSA UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	151667	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5340 - 5352
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
LA ROSA UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	159429	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5546 - 5349
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	162114	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 4862 - 4868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROOKE, B. D.		WELL #:		1A	RRCID ->	170056	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 5428 - 5432
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234		
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
LA ROSA UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	192706	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5366 - 5368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	195993	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5548 - 5552	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	4521 - 4525	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1	-0-
02		986 X	-0-	-0-	-986			N	-0-		-0-
03		1023 X	-0-	-0-	-1023			N	-0-		-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420			N	-0-		-0-
05		372 X	152	-0-	-220		152 2	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			152	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174			N	-0-		-0-
03		155 X	-0-	-0-	-155			N	-0-		-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150			N	-0-		-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	179	-0-	179		179 2	N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		50975 816		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
ROOKE SOUTH		WELL #: M 01		RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/12/2016	- P/A	12/12/2016									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (5300)		51025 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SALVADOR OIL, LLC		744509		WELL #: 1		RRCID -> 278447		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5050 - 5270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA SALLE (6110)		51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SALVADOR OIL, LLC		744509		WELL #: 1		RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6171 - 6178		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100		100 2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	400		300 2			N	-0-			-0-
07	500 R	100	-0-	-400	-0-		100 2			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		500				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA SALLE (6300)		51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SALVADOR OIL, LLC		744509		WELL #: 2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6284 - 6302		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	430		200 2	230 9		Y	209	169 1		40
06	DLQ G-10	3720	-0-	3720	4150		3500 2	220 9		Y	200	164 1		76
07	8993 R	4843	-0-	-4150	-0-		4500 2	343 9		Y	312	302 1		86
08	3474 R	3474	-0-	-0-	-0-		3100 2	374 9		Y	340	335 1		91
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			91
10	3844 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			91
11	4680 #	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			91
12	4836 #	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		12,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,061						

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
SALVADOR OIL, LLC		744509											
BENNETT		WELL #: 4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	852	-0-	852	952	852	2		Y	-0-			-0-
07	1402 X	450	-0-	-952	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,402				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SALVADOR OIL, LLC		744509											
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	275	150	2		Y	-0-			-0-
07	1125 R	850	-0-	-275	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,625				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SALVADOR OIL, LLC		744509											
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	100	-0-	100	200	100	2		Y	-0-			-0-
07	600 R	400	-0-	-200	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,100				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100		100 2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1500	-0-	1500	1600		1500 2			Y	-0-					-0-
07	1500	825	-0-	-675	925		825 2			Y	-0-					-0-
08	925 N	-0-	-0-	-925	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,425				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SALVADOR OIL, LLC 744509
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100		100 2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	150	-0-	150	250		150 2			Y	-0-					-0-
07	825 R	575	-0-	-250	-0-		575 2			Y	-0-					-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538 2			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,363				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
SALVADOR OIL, LLC		744509														
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	100	-0-	100	225	100	2			Y	-0-					-0-
07	721 N	496	-0-	-225	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GORDIN ESTATE		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
GORDIN ESTATE		701560														
GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ABACO OPERATING, LLC		000894														
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KD ENERGY, LLC		452996		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656								
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELSH OIL & GAS COMPANY		908480		RRCID -> 002498		COMPL. DATE 04/12/1961		TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717								
WOODRUFF, A. P.		WELL #: 1														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/17/2016		- PLUGGED 11/17/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
GORDIN ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 136662		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21 1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA WARD, NORTH (5530)		51109 432		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ABACO OPERATING, LLC		000894											
BURDITT, ALLEN L.		WELL #: 7		RRCID -> 038095		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BXP OPERATING, LLC		042191											
GRAVES, T.A.		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		//CONT.//		51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
GORDIN ESTATE				WELL #:	31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5799 - 5802		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LA WARD, NORTH (5900)				51109 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
GORDIN ESTATE				WELL #:	31	RRCID ->	211132	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5903 - 5906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LA WARD, NE. (6800)				51110 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MOGUL ENERGY INTERNATIONAL, INC.				573655											
STAFFORD				WELL #:	3	RRCID ->	279439	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6554 - 6557		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9269	-0-	-0-	-9269	-0-					N	141			318
02		8671	-0-	-0-	-8671	-0-					N	-0-	85 1		233
03		9269	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-			233
04		8970	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			233
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			233
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		141	

LABUS (EDWARDS, UPPER) OKY INVESTMENTS, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY		51138 666 621092		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			-0-													
										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LAGARTO (PETTUS) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		51278 300 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-				N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
										TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BEALL		51278 300 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	347	1	3231	3	Y	36				63
02	4002	X	2883	-0-	-1119	-0-	40	9	2503	3	Y	52	87	1		28
03	4960	X	2647	-0-	-2313	-0-	57	9	2291	3	Y	25				53
04	4800	X	1086	-0-	-3714	-0-	328	1	562	3	Y	44				97
05	4960	X	984	-0-	-3976	-0-	28	9	738	3	Y	30				127
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-	48	9			Y	20		110	1	37
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-	33	9			Y	34				71
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	17				88
09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	40	1	1465	3	Y	13				101
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	14	9	1759	3	Y	56	103	1		54
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62	9	629	3	Y	13				67
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-	76	1			Y	-0-				67
TOTAL GAS PROD:			15,440									340				
										TOTAL CONDENSATE PROD:						

LAGARTO (2300)												
FORAN, LESTER, TRUSTEE												
BEALL ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAGARTO CREEK (YEGUA)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
CARTWRIGHT RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEALL												
WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	347	1	2836	3	Y	38
							42	9				
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	323	1	2107	3	Y	67
							74	9			86	1
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	328	1	2207	3	Y	28
							31	9				
04	2850	X	305	-0-	-2545	-0-	70	1	226	3	Y	8
							9	9				
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	41
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	46	1	2476	3	Y	19
							21	9				
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	163	1	2064	3	Y	34
							37	9			73	1
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	81	1	655	3	Y	3
							3	9				
12	2480	N	1152	-0-	-1328	-0-	188	1	963	3	Y	1
							1	9				
TOTAL GAS PROD:			15,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			239			

OIL AND GAS DIVISION

LAGARTO CREEK (YEGUA)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
HINNANT HEIRS 'A' //CONT.// 732075														
WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10075 X	5582	-0-	-4493	-0-	280	1	5128	3	Y	158	140	1	34
						174	9							
02	6206 X	4249	-0-	-1957	-0-	373	1	3748	3	Y	116	125	1	25
						128	9							
03	6634 X	3128	-0-	-3506	-0-	384	1	2639	3	Y	95	105	1	15
						105	9							
04	6420 X	1930	-0-	-4490	-0-	360	1	1513	3	Y	52	49	1	18
						57	9							
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	278	1	5571	3	Y	211	170	1	59
						232	9							
06	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	121	1	14441	3	Y	523	499	1	83
						575	9							
07	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	123	1	21827	3	Y	757	741	1	99
						833	9							
08	26001 X	26001	-0-	-0-	-0-	67	1	24982	3	Y	865	932	1	32
						952	9							
09	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	65	1	26128	3	Y	840	797	1	75
						924	9							
10	35551 X	35551	-0-	-0-	-0-	165	1	34409	3	Y	888	887	1	76
						977	9							
11	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	163	1	32021	3	Y	680	702	1	54
						748	9							
*12	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	197	1	30596	3	Y	650	580	1	124
						715	9							
TOTAL GAS PROD:		211,999			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,835							

MARY A. HINNANT HEIRS 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	31403 X	14746	-0-	-16657	-0-	281	1	14164	3	Y	274	244	1	58
						301	9							
02	29377 X	11857	-0-	-17520	-0-	373	1	11208	3	Y	251	256	1	53
						276	9							
03	12772 X	10357	-0-	-2415	-0-	384	1	9760	3	Y	194	216	1	31
						213	9							
04	14280 X	8826	-0-	-5454	-0-	367	1	8277	3	Y	165	142	1	54
						182	9							
05	14756 X	7212	-0-	-7544	-0-	507	1	6523	3	Y	165	166	1	53
						182	9							
06	14280 X	7069	-0-	-7211	-0-	658	1	6256	3	Y	141	167	1	27
						155	9							
07	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	669	1	13844	3	Y	243	238	1	32
						267	9							
08	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	743	1	17082	3	Y	265	287	1	10
						292	9							
09	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	173	1	11434	3	Y	186	179	1	17
						205	9							
10	31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	132	1	30453	3	Y	587	555	1	49
						646	9							
11	30817 X	30817	-0-	-0-	-0-	163	1	30159	3	Y	450	463	1	36
						495	9							
*12	29413 X	29413	-0-	-0-	-0-	196	1	28905	3	Y	284	265	1	55
						312	9							
TOTAL GAS PROD:		196,237			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,205							

LAKE PASTURE (C-406)		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 12A		RRCID -> 221844		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113	- 4140						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116	- 4124						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4169	- 4178						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136 - 4148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2210 - 2217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LAKE PASTURE (E-221)				51512 043	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 2258 - 2268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-221) //CONT.// 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR -D-				WELL #: D 37	RRCID -> 255431	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 2417	-	2420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959 3		N	-0-			-0-
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	903 3		N	-0-			-0-
03	961 N	307	-0-	-654	-0-	307 3		N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
09	990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3		N	-0-			-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	753 3		N	-0-			-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (E-273)				51512 049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D138	RRCID -> 162401	COMPL. DATE 02/17/1997	TOTAL DEPTH 4701	PERF. 2741	-	2748		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (E-259)				51512 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 34 F	RRCID -> 112901	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 2582	-	2587		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE PASTURE (E-282)			51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:													-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:													-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:													-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LAKE PASTURE (E-284)		51512 057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 15		RRCID -> 216805		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (E-288)		51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D106 F		RRCID -> 083423		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 F		RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LAKE PASTURE (FS-503)		//CONT.// 51512 076		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782										
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	10	RRCID ->	043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	3765 - 3795
		NO RPT						N	NO RPT		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D 34-D	RRCID ->	178482	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5249 - 5256
		NO RPT						N	NO RPT		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAKE PASTURE (FS-523)		//CONT.//		51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5255 - 5258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (FS-534)				51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 21	RRCID ->	237009	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5395 - 4501			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	5350 - 5355		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (FS-536)		51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (FS-538)		51512 342		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 261124		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (FS-545)		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107 D	RRCID ->	152954	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5514 - 5524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467 - 5471	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		19	RRCID ->	140262	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 5533 - 5537	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKE PASTURE (FT-585) 51512 760 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 16 RRCID -> 276406 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5677 - 5681

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

01		2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKE PASTURE (FT-690)		51512 874		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 84		RRCID -> 239232		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 233811		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LAKE PASTURE (H-434)		51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #: D 80		RRCID -> 127581		COMPL. DATE 05/05/1988		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436									
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #: D 97		RRCID -> 129359		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	889 1 229 3	1441 2	N	-0-	-0-
02	3654 X	2413	-0-	-1241	-0-	869 1 239 3	1305 2	N	-0-	-0-
03	3906 X	3175	-0-	-731	-0-	1547 1 254 3	1374 2	N	-0-	-0-
04	3780 X	2731	-0-	-1049	-0-	1159 1 395 3	1177 2	N	-0-	-0-
05	3379 X	1368	-0-	-2011	-0-	1368 1		N	-0-	-0-
06	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	1040 1 281 3	1736 2	N	-0-	-0-
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	1731 1 372 3	1370 2	N	-0-	-0-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	1638 1 385 3	1465 2	N	-0-	-0-
09	3060 X	2963	-0-	-97	-0-	1433 1 446 3	1084 2	N	-0-	-0-
10	3472 X	3288	-0-	-184	-0-	1299 1 617 3	1372 2	N	-0-	-0-
11	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	1168 1 475 3	1482 2	N	-0-	-0-
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,640							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344 - 4354		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370 - 4392		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 - 4391		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D180		RRCID -> 206550		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426		
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	1365 1	2212 2	N	-0-	-0-
						351 3				
02	4176 X	3702	-0-	-474	-0-	1333 1	2002 2	N	-0-	-0-
						367 3				
03	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	2040 1	1812 2	N	-0-	-0-
						335 3				
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1945 1	1975 2	N	-0-	-0-
						663 3				
05	3968 X	1620	-0-	-2348	-0-	1620 1		N	-0-	-0-
06	4050 X	3437	-0-	-613	-0-	1169 1	1952 2	N	-0-	-0-
						316 3				
07	4743 X	3341	-0-	-1402	-0-	1665 1	1318 2	N	-0-	-0-
						358 3				
08	4743 X	3806	-0-	-937	-0-	1787 1	1598 2	N	-0-	-0-
						421 3				
09	4590 X	3797	-0-	-793	-0-	1837 1	1390 2	N	-0-	-0-
						570 3				
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	1655 1	1750 2	N	-0-	-0-
						786 3				
*11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	1427 1	1811 2	N	-0-	-0-
						580 3				
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF. 4350 - 4365		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	217537	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4368 - 4399		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 - 4450		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4344	- 4374					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4499	-0-	-1050	-0-	1563	1	2533	2	N	-0-		-0-
						403	3						
02	4959 X	2488	-0-	-2471	-0-	897	1	1345	2	N	-0-		-0-
						246	3						
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-		-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-		-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-		-0-
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-		-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 4358	- 4386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 4346	- 4376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4368 - 4397
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4404 - 4424
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A"		WELL #:	D 40	RRCID ->	228245	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4368 - 4396
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425 - 4446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4458
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D110D	RRCID ->	236183	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4344 - 4377
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386	-	4401
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443	-	4448
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

T-C OIL COMPANY, LLC		WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494	-	4498
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 58	RRCID ->	187120	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4382 - 4410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WLP		WELL #:		G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3705 - 3725				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 32	RRCID ->	198753	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4403 - 4436	
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-		-0-
02	1943 N	1602	-0-	-341	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
03	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3		N	-0-		-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-		-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-		-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-		-0-
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-		-0-
08	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3		N	-0-		-0-
09	2010 N	1689	-0-	-321	-0-	1689	3		N	-0-		-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 15		RRCID -> 220087	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4400	- 4421						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 75		RRCID -> 221943	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 4717	PERF. 4409	- 4436						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 56		RRCID -> 221948	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 4416	PERF. 4392	- 4419						
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-			-0-
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-			-0-
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-			-0-
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-			-0-
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-			-0-
07	2170 X	1793	-0-	-377	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-			-0-
09	2100 X	856	-0-	-1244	-0-	856	3			N	-0-			-0-
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-			-0-
*12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782										
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #: 84		RRCID -> 222237	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4364	- 4367				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 25		RRCID -> 223481	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4374	- 4408				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #: L 38		RRCID -> 225270	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 4378	- 4412				
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3	N	-0-			-0-
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3	N	-0-			-0-
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3	N	-0-			-0-
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3	N	-0-			-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3	N	-0-			-0-
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3	N	-0-			-0-
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3	N	-0-			-0-
08	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3	N	-0-			-0-
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-			-0-
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3	N	-0-			-0-
11	2700 X	2306	-0-	-394	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
*12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2016												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844 - 4850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 4	RRCID ->	269184	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4931 - 4933
01	2232 X		-0-	-0-	-2232			N	-0-		-0-
02	1044 X		-0-	-0-	-1044			N	-0-		-0-
03	682 X		-0-	-0-	-682			N	-0-		-0-
04	210 X		-0-	-0-	-210			N	-0-		-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
02	1537 N	1351	-0-	-186	-0-	1351	3			N	-0-			-0-
03	1085 N	836	-0-	-249	-0-	836	3			N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,604				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		428 R	428	-0-	-0-	-0-	154	1	231	2	N	-0-			-0-
							43	3							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			428	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

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

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3368	- 3473							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117		RRCID -> 244759	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 3306	- 3312							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6		RRCID -> 263355	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 3309	- 3315							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348)		51512 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D146		RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D111		RRCID -> 239814		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (M-358)		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 3548 - 3555	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D107D	RRCID ->	235864	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3608 - 3614	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		51512 975		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D201R	RRCID ->	205741	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8100 - 8136	
01		0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2016												
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) //CONT.// 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4712 X	2094	-0-	-2618	-0-	727	1	1179	2	N	-0-		-0-	
							188	3							
02		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	826	1	1240	2	N	-0-		-0-	
							227	3							
03		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	1190	1	1057	2	N	-0-		-0-	
							195	3							
04		2790 X	2263	-0-	-527	-0-	960	1	975	2	N	-0-		-0-	
							328	3							
05		2790 X	1619	-0-	-1171	-0-	1619	1			N	-0-		-0-	
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1034	1	1726	2	N	-0-		-0-	
							279	3							
07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	1487	1	1176	2	N	-0-		-0-	
							321	3							
08		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	1350	1	1207	2	N	-0-		-0-	
							318	3							
09		3030 X	2371	-0-	-659	-0-	1147	1	868	2	N	-0-		-0-	
							356	3							
10		3131 X	2343	-0-	-788	-0-	926	1	978	2	N	-0-		-0-	
							439	3							
11		3030 X	2812	-0-	-218	-0-	1050	1	1334	2	N	-0-		-0-	
							428	3							
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,135											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867															
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LARGO NAVIDAD (6560) ZACHRY EXPLORATION, LLC KAUP UNIT				52060 600 950468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
				WELL #:	1	RRCID ->	240638	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6692 - 6714		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	40300 X	32455	-0-	-7845 B	-0-	128	1	32158	2	N	154		232		
02	33466 X	29667	-0-	-3799 B	-0-	169	9	29426	2	N	114		346		
03	35774 X	30754	-0-	-5020 B	-0-	115	1	30533	2	N	96	356 1	86		
04	32640 X	28928	-0-	-3712 B	-0-	106	9	28708	2	N	103		189		
05	33728 X	30462	-0-	-3266 B	-0-	110	1	30190	2	N	147		336		
06	31410 X	29047	-0-	-2363 B	-0-	162	9	28819	2	N	107	189 1	254		
07	31713 X	28624	-0-	-3089 B	-0-	118	9	28396	2	N	104	164 1	194		
08	31836 X	31836	-0-	-0- B	-0-	114	1	31575	2	N	126	191 1	129		
09	30526 X	30526	-0-	-0- B	-0-	139	9	30275	2	N	122		251		
10	31800 X	31800	-0-	-0- B	-0-	117	1	31558	2	N	111	187 1	175		
11	29624 X	29624	-0-	-0- B	-0-	122	9	29380	2	N	119	189 1	105		
12	29512 X	25399	-0-	-4113 B	-0-	113	1	25202	2	N	84		189		
						131	9								
						105	1								
						92	9								
TOTAL GAS PROD:		359,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,387									

ROBINSON-SOONER SOUTH				WELL #:	1	RRCID ->	247334	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6952 - 6958		
01	4619 X	1723	-0-	-2896 B	-0-	7	1	1673	2	N	39		376		
02	4321 X	1991	-0-	-2330 B	-0-	43	9	1941	2	N	38	192 1	222		
03	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	8	1	4320	2	N	89	184 1	127		
04	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	42	9	4372	2	N	88		215		
05	5885 X	5885	-0-	-0- B	-0-	16	1	5777	2	N	79		294		
06	4290 X	3834	-0-	-456 B	-0-	98	9	3778	2	N	38		332		
07	4650 X	3233	-0-	-1417 B	-0-	16	1	3196	2	N	22		354		
08	5890 X	3286	-0-	-2604 B	-0-	42	9	3242	2	N	28		382		
09	5700 X	3281	-0-	-2419 B	-0-	13	1	3233	2	N	32	190 1	224		
10	5890 X	3175	-0-	-2715 B	-0-	31	9	3129	2	N	31	190 1	65		
11	3840 X	2803	-0-	-1037 B	-0-	12	1	2759	2	N	30		95		
12	3379 X	1971	-0-	-1408 B	-0-	34	9	1928	2	N	32		127		
						11	1								
						33	9								
						8	1								
						35	9								
TOTAL GAS PROD:		40,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		546									

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA BAY (F-39)		52355 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
STATE TRACT 26		WELL #: 3		RRCID -> 106801		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	992 X	763	-0-	-229	-0-	724 3	39 9	N	35	35 0	-0-
02	928 X	658	-0-	-270	-0-	624 3	34 9	N	31	31 0	-0-
03	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1056 3	50 9	N	45	45 0	-0-
04	900 X	844	-0-	-56	-0-	815 3	29 9	N	26	26 0	-0-
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 3		N	-0-	-0-	-0-
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3		N	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3		N	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	2757	-0-	-839	-0-	2757 3		N	-0-	-0-	-0-
09	3750 X	3326	-0-	-424	-0-	3326 3		N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	2592	-0-	-1283	-0-	2592 3		N	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3341	-0-	-409	-0-	3341 3		N	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	2039	-0-	-1402	-0-	2039 3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		137					

GALLINIPPER UNIT		52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
WELL #: 2801		RRCID -> 263990		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644					
01	1395 N	957	-0-	-438	-0-	947 3	10 9	N	9	9 0	-0-
02	1305 N	1045	-0-	-260	-0-	1034 3	11 9	N	10	10 0	-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2103 3	20 9	N	18	18 0	-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1545 3	10 9	N	9	9 0	-0-
05	1116 N	618	-0-	-498	-0-	618 3		N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	667	-0-	-683	-0-	667 3		N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	837	-0-	-558	-0-	837 3		N	-0-	-0-	-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-	-0-
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	528 3		N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 3		N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	404	-0-	-346	-0-	404 3		N	-0-	-0-	-0-
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

LAVACA BAY (F-40-B)		52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990									
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE		WELL #: 9		RRCID -> 113423		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575			
01	17515 X	7958	-0-	-9557	-0-	7709 3	249 9	N	226	226 0	-0-
02	13340 X	7352	-0-	-5988	-0-	7114 3	238 9	N	216	216 0	-0-
03	13113 X	7952	-0-	-5161	-0-	7732 3	220 9	N	200	200 0	-0-
04	8010 X	7518	-0-	-492	-0-	7364 3	154 9	N	140	140 0	-0-
05	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	12454 3	589 9	N	535	535 0	-0-
06	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	11884 3	205 9	N	186	186 0	-0-
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12187 3	372 9	N	338	338 0	-0-
08	13051 X	12111	-0-	-940	-0-	11751 3	360 9	N	327	327 0	-0-
09	12630 X	9337	-0-	-3293	-0-	9027 3	310 9	N	282	282 0	-0-
10	13051 X	10183	-0-	-2868	-0-	10006 3	177 9	N	161	161 0	-0-
11	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	12713 3	428 9	N	389	389 0	-0-
*12	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12221 3	352 9	N	320	320 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		125,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,320					

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA BAY (F-40-B)		//CONT.//		52355 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990									
GALLINIPPER UNIT		WELL #:		3605	RRCID ->	244384	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12894	PERF.11008	- 11015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-		471	3	70	9	N	64	64 0
02	638 X	540	-0-	-98	-0-		468	3	72	9	N	65	65 0
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-		463	3	61	9	N	55	55 0
04	510 X	505	-0-	-5	-0-		461	3	44	9	N	40	40 0
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-		779	3	182	9	N	165	165 0
06	868 X	868	-0-	-0-	-0-		800	3	68	9	N	62	62 0
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-		805	3	121	9	N	110	110 0
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1576	3	238	9	N	216	216 0
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1102	3	187	9	N	170	170 0
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1123	3	98	9	N	89	89 0
11	1770 N	1184	-0-	-586	-0-		1015	3	169	9	N	154	154 0
12	1333 N	811	-0-	-522	-0-		710	3	101	9	N	92	92 0
TOTAL GAS PROD:		11,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,282					

LAVACA BAY (F-43)		//CONT.//		52355 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990									
STATE TRACT 38		WELL #:		4	RRCID ->	140016	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10520	- 10528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1176	3	397	9	N	361	361 0
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		990	3	345	9	N	314	314 0
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1528	3	455	9	N	414	414 0
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1276	3	279	9	N	254	254 0
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		1460	3	660	9	N	600	600 0
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1693	3	278	9	N	253	253 0
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-		1913	3	558	9	N	507	507 0
08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		1906	3	559	9	N	508	508 0
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-		2162	3	712	9	N	647	647 0
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2079	3	352	9	N	320	320 0
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		1740	3	561	9	N	510	510 0
*12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-		2405	3	663	9	N	603	603 0
TOTAL GAS PROD:		26,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,291					

GALLINIPPER UNIT		//CONT.//		52355 3602	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
WELL #:		3602		RRCID ->	250031	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11986	PERF.11608	- 11615		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	868 X	724	-0-	-144	-0-		562	3	162	9	N	147	147 0
02	841 X	669	-0-	-172	-0-		516	3	153	9	N	139	139 0
03	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		861	3	218	9	N	198	198 0
04	900 X	639	-0-	-261	-0-		539	3	100	9	N	91	91 0
05	930 X	771	-0-	-159	-0-		771	3			N	-0-	-0 0
06	1050 X	787	-0-	-263	-0-		787	3			N	-0-	-0 0
07	1085 X	828	-0-	-257	-0-		828	3			N	-0-	-0 0
08	1085 X	840	-0-	-245	-0-		840	3			N	-0-	-0 0
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-		857	3			N	-0-	-0 0
10	837 X	619	-0-	-218	-0-		619	3			N	-0-	-0 0
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-		909	3			N	-0-	-0 0
12	899 X	807	-0-	-92	-0-		807	3			N	-0-	-0 0
TOTAL GAS PROD:		9,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		575					

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA BAY (F-44)		52355 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		WELL #: 3603		RRCID -> 244784		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11783		PERF.11089 - 11217				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5363 #	5136	-0-	-227	-0-	4701 3	435 9	N		395	395 0				-0-
02		5017 #	4833	-0-	-184	-0-	4412 3	421 9	N		383	383 0				-0-
03		5651 R	5651	-0-	-0-	-0-	5225 3	426 9	N		387	387 0				-0-
04		5220 #	4788	-0-	-432	-0-	4517 3	271 9	N		246	246 0				-0-
05		5394 #	5391	-0-	-3	-0-	4811 3	580 9	N		527	527 0				-0-
06		5460 #	5165	-0-	-295	-0-	4948 3	217 9	N		197	197 0				-0-
07		5642 #	5151	-0-	-491	-0-	4779 3	372 9	N		338	338 0				-0-
08		5642 #	4753	-0-	-889	-0-	4409 3	344 9	N		313	313 0				-0-
09		5537 R	5537	-0-	-0-	-0-	5090 3	447 9	N		406	406 0				-0-
10		5394 #	3637	-0-	-1757	-0-	3480 3	157 9	N		143	143 0				-0-
11		6402 R	6402	-0-	-0-	-0-	5895 3	507 9	N		461	461 0				-0-
12		5735 #	5359	-0-	-376	-0-	4992 3	367 9	N		334	334 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		61,803				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,130						

LAVACA BAY (F-45)		52355 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990		WELL #: 6		RRCID -> 045958		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	3116	-0-	-232	-0-	341 1	2239 3	N		487	487 0				-0-
02		3132 X	2939	-0-	-193	-0-	536 9	2162 3	N		486	486 0				-0-
03		3286 X	3100	-0-	-186	-0-	242 1	2278 3	N		437	437 0				-0-
04		3180 X	2839	-0-	-341	-0-	535 9	2172 3	N		306	306 0				-0-
05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	341 1	3580 3	N		328	328 0				-0-
06		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	481 9	3630 3	N		121	121 0				-0-
07		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	330 1	3754 3	N		222	222 0				-0-
08		4278 X	4027	-0-	-251	-0-	337 9	3460 3	N		205	205 0				-0-
09		4140 X	4031	-0-	-109	-0-	341 1	3448 3	N		230	230 0				-0-
10		4340 X	4163	-0-	-177	-0-	226 9	3683 3	N		126	126 0				-0-
11		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	330 1	3952 3	N		258	258 0				-0-
*12		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	253 9	3838 3	N		214	214 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		45,909				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,420						

LAVACA BAY (F-46)																			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY																			
STATE TRACT 38																			
WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6573 X	6573	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5618	3	955	9	N	868	868	0			-0-
02		3044 X	3044	-0-	-0-	B	-0-	-0-	242	1	2384	3	N	380	380	0			-0-
									418	9									
03		589 X	191	-0-	-398	B	-0-	-0-	22	1	147	3	N	20	20	0			-0-
									22	9									
04		1020 X	215	-0-	-805	B	-0-	-0-	44	1	154	3	N	15	15	0			-0-
									17	9									
05		2888 X	2888	-0-	-0-	B	-0-	-0-	154	1	2227	3	N	461	461	0			-0-
									507	9									
06		2180 X	2180	-0-	-0-	B	-0-	-0-	297	1	1739	3	N	131	131	0			-0-
									144	9									
07		1402 X	1402	-0-	-0-	B	-0-	-0-	132	1	1107	3	N	148	148	0			-0-
									163	9									
08		1488 X	132	-0-	-1356	B	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		1488 X	574	-0-	-914	B	-0-	-0-	529	3	45	9	N	41		41	0		-0-
11		120 N	33	-0-	-87	B	-0-	-0-	29	3	4	9	N	4		4	0		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,068										

GALLINIPPER UNIT																			
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744																			
01		667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	-0-	632	3	35	9	N	32	32	0			-0-
02		609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	-0-	576	3	33	9	N	30	30	0			-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	-0-	919	3	45	9	N	41	41	0			-0-
04		5082 X	5082	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4903	3	179	9	N	163	163	0			-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1428	3	29	9	N	26	26	0			-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	-0-	537	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07		496 X	431	-0-	-65	B	-0-	-0-	425	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08		620 X	310	-0-	-310	B	-0-	-0-	306	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09		600 X	327	-0-	-273	B	-0-	-0-	323	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10		620 X	450	-0-	-170	B	-0-	-0-	447	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11		540 X	215	-0-	-325	B	-0-	-0-	212	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12		434 X	429	-0-	-5	B	-0-	-0-	423	3	6	9	N	5	5	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			320										

LAVACA BAY (F-46)		//CONT.//		52355 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		605990									
QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #:		3905	RRCID ->	267712	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	12904	PERF.11228	-	11244
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	5547	-0-	-2606 B	-0-	341	1	5144 3	N	56	56	0	-0-
02	7627 X	4159	-0-	-3468 B	-0-	62	9	132 1	N	121	121	0	-0-
03	7285 X	4275	-0-	-3010 B	-0-	133	9	4148 3	N	115	115	0	-0-
04	5730 X	1296	-0-	-4434 B	-0-	330	1	937 3	N	26	26	0	-0-
05	5704 X	1015	-0-	-4689 B	-0-	29	9	275 1	N	18	18	0	-0-
06	5370 X	63	-0-	-5307 B	-0-	20	9		N	-0-			-0-
07	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		336							

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		WELL #:		3906	RRCID ->	275993	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11090	-	11102
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	38006 X	36659	-0-	-1347 B	-0-	326	1	34440 3	N	1721	1721	0	-0-
02	39440 X	35697	-0-	-3743 B	-0-	1893	9	305 1	N	1609	1609	0	-0-
03	42160 X	36223	-0-	-5937 B	-0-	1770	9	326 1	N	1572	1572	0	-0-
04	39570 X	35766	-0-	-3804 B	-0-	1729	9	316 1	N	1513	1513	0	-0-
05	46640 X	46640	-0-	-0- B	-0-	1664	9	326 1	N	1968	1968	0	-0-
06	41023 X	41023	-0-	-0- B	-0-	2165	9	316 1	N	1651	1651	0	-0-
07	39006 X	39006	-0-	-0- B	-0-	1816	9	326 1	N	1488	1488	0	-0-
08	35309 X	22537	-0-	-12772 B	-0-	1637	9	211 1	N	843	843	0	-0-
09	36463 X	36463	-0-	-0- B	-0-	927	9	316 1	N	1242	1242	0	-0-
10	35309 X	29014	-0-	-6295 B	-0-	1366	9	263 1	N	942	942	0	-0-
11	34170 X	34119	-0-	-51 B	-0-	1036	9	316 1	N	1042	1042	0	-0-
12	35309 X	33041	-0-	-2268 B	-0-	1146	9	326 1	N	894	894	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		426,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,485							

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA RIVER (FRIO 4400)		52365 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468										
ROBINSON-GATOR		WELL #:	1	RRCID ->	240713	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4085 - 4090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7068 X	4622	-0-	-2446	-0-	18 1	4604 2	N	-0-		-0-
02		6293 X	4199	-0-	-2094	-0-	16 1	4183 2	N	-0-		-0-
03		6200 X	4137	-0-	-2063	-0-	16 1	4121 2	N	-0-		-0-
04		5040 X	2318	-0-	-2722	-0-	9 1	2309 2	N	-0-		-0-
05		5208 X	1391	-0-	-3817	-0-	5 1	1386 2	N	-0-		-0-
06		4470 X	544	-0-	-3926	-0-	2 1	542 2	N	-0-		-0-
07		4495 X	1690	-0-	-2805	-0-	7 1	1683 2	N	-0-		-0-
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-		-0-
09		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		-0-
10		1705 X	787	-0-	-918	-0-	3 1	784 2	N	-0-		-0-
11		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	16 1	4177 2	N	-0-		-0-
*12		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	9 1	2194 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROBINSON-LONGHORN		WELL #:	1	RRCID ->	247324	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4372 - 4376		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - PLUGGED 12/05/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAVACA RIVER (YEGUA)		52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CHARLES		WELL #:	2	RRCID ->	188178	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5298 - 5622		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1488 #	1050	-0-	-438 B	-41170	1050	2		N	-0-			-0-
02		1334 #		-0-	-1334 B	-42504				N	-0-			-0-
03		1209 #		-0-	-1209 B	-43713				N	-0-			-0-
04		1230 #		-0-	-1230 B	-44943				N	-0-			-0-
05		1271 #		-0-	-1271 B	-46214				N	-0-			-0-
06		1020 #		-0-	-1020 B	-47234				N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0 B	-47234				N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0 B	-47234				N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0 B	-47234				N	-0-			-0-
10		0 #		-0-	-0 B	-47234				N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-47234				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-47234				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,050				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

01		2666 #	1389	-0-	-1277 B	-32770	1389	2		N	-0-			-0-
02		2494 #		-0-	-2494 B	-35264				N	-0-			-0-
03		1798 #		-0-	-1798 B	-37062				N	-0-			-0-
04		1470 #		-0-	-1470 B	-38532				N	-0-			-0-
05		1395 #		-0-	-1395 B	-39927				N	-0-			-0-
06		1350 #		-0-	-1350 B	-41277				N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0 B	-41277				N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0 B	-41277				N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0 B	-41277				N	-0-			-0-
10		0 #		-0-	-0 B	-41277				N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-41277				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-41277				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,389				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

01		4402 #	1050	-0-	-3352 B	-28032	1050	2		N	-0-			-0-
02		3509 #	NO RPT	-0-	-3509 B	-31541				N	NO RPT			-0-
03		3534 #	NO RPT	-0-	-3534 B	-35075				N	NO RPT			-0-
04		1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-36305				N	NO RPT			-0-
05		1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-37576				N	NO RPT			-0-
06		1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-38596				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-38596				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-38596				N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-38596				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-38596				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-38596				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-38596				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,050				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3348 #	1819	-0-	-1529 B	-18346	1819	2	N	-0-			-0-
02		3132 #		-0-	-3132 B	-21478			N	-0-			-0-
03		2759 #		-0-	-2759 B	-24237			N	-0-			-0-
04		2460 #		-0-	-2460 B	-26697			N	-0-			-0-
05		2511 #		-0-	-2511 B	-29208			N	-0-			-0-
06		1770 #		-0-	-1770 B	-30978			N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0 B	-30978			N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0 B	-30978			N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0 B	-30978			N	-0-			-0-
10		0 #		-0-	-0 B	-30978			N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-30978			N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-30978			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,819										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

01		682 #	321	-0-	-361 B	-41217	321	2	N	-0-			-0-
02		870 #		-0-	-870 B	-42087			N	-0-			-0-
03		930 #		-0-	-930 B	-43017			N	-0-			-0-
04		900 #		-0-	-900 B	-43917			N	-0-			-0-
05		713 #		-0-	-713 B	-44630			N	-0-			-0-
06		300 #		-0-	-300 B	-44930			N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0 B	-44930			N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0 B	-44930			N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0 B	-44930			N	-0-			-0-
10		0 #		-0-	-0 B	-44930			N	-0-			-0-
11		0 #		-0-	-0 B	-44930			N	-0-			-0-
12		0 #		-0-	-0 B	-44930			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			321										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LAVACA RIVER (2100)		//CONT.//		52365 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468						
ROBINSON LONGHORN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 279314	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2386	-	2390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6789	2566	-0-	-4223	-0-	2566 2				-0-
02	6351	1775	-0-	-4576	-0-	1775 2				-0-
03	6789	823	-0-	-5966	-0-	823 2				-0-
04	50 R	50	-0-	-	-0-	50 2				-0-
05	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					-0-
06	2490 #	2239	-0-	-251	-0-	2239 2				-0-
07	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					-0-
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					-0-
10	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					-0-
11	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016 - PLUGGED 12/05/16										

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROY (WILCOX 9500)		53320 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
RISER, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 166406	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9428	-	9550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4495 X	4343	-0-	-152	-0-	4343 2				224
02	3538 X	2210	-0-	-1328	-0-	2170 2	40 9	N	36	75
03	2945 X	2211	-0-	-734	-0-	2202 2	9 9	N	8	83
04	4200 X	2523	-0-	-1677	-0-	2515 2	8 9	N	7	90
05	4340 X	3547	-0-	-793	-0-	3533 2	14 9	N	13	103
06	4200 X	3813	-0-	-387	-0-	3781 2	32 9	N	29	132
07	2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2102 2	8 9	N	7	139
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3618 2	19 9	N	17	156
09	3810 X	3044	-0-	-766	-0-	3038 2	6 9	N	5	161
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4652 2	3 9	N	3	164
11	3810 X	3008	-0-	-802	-0-	2999 2	9 9	N	8	172
12	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	3521 2	10 9	N	9	113

TOTAL GAS PROD: 38,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

LIMES (WILCOX F-1)		53590 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK				
OXY USA INC.		630591								
NELSON, C. S.		WELL #:		6	RRCID -> 208013	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9454	-	9500
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9508 - 9532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			40
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			40
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			40
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9345 - 9402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	24 1	100 2	N	-0-			102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N	-0-	90 1		12
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-			12
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-			12
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-			12
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 2	N	-0-			12
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	8 1	48 2	N	-0-			12
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	2 1	12 2	N	-0-			12
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			12
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 2	N	-0-			12
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9168 - 9188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		914 X	914	-0-	-0- B	-0-	330 1	584 2	N	-0-			87
02		1189 X	993	-0-	-196 B	-0-	405 1	588 2	N	-0-			87
03		1271 X	992	-0-	-279 B	-0-	405 1	587 2	N	-0-			87
04		1230 X	978	-0-	-252 B	-0-	420 1	558 2	N	-0-			87
05		1348 X	1348	-0-	-0- B	-0-	405 1	587 2	N	324	186 1		225
							356 9						
06		7770 X	7770	-0-	-0- B	-0-	600 1	7023 2	N	134	187 1		172
							147 9						
07		4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	460 1	4368 2	N	93	193 1		72
							102 9						
08		7960 X	7960	-0-	-0- B	-0-	540 1	7252 2	N	153			225
							168 9						
09		7142 X	7142	-0-	-0- B	-0-	580 1	6522 2	N	36	178 1		83
							40 9						
10		7254 X	4689	-0-	-2565 B	-0-	500 1	4134 2	N	50			133
							55 9						
*11		7020 X	3829	-0-	-3191 B	-0-	280 1	3494 2	N	50			183
							55 9						
*12		9630 X	9630	-0-	-0- B	-0-	560 1	9029 2	N	37			220
							41 9						
TOTAL GAS PROD:		51,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		877							

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
OXY USA INC.				630591									
NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID -> 208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9608 - 9632			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SCHREINER RANCH TRUST II													
		WELL #:		9	RRCID -> 161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9590 - 9624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
AWP OPERATING COMPANY		038889														
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
NELSON, C. S.		038889														
		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIMES (WILCOX 9900) OXY USA INC. NELSON, C. S.			53590 600 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
			WELL #:	5	RRCID ->	094294	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9916 - 9944		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	1252	1	9931	2	Y	233	175	0	165
						256	9							
02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1251	1	9039	2	Y	274	179	0	83
						301	9					177	1	
03	10168 X	7502	-0-	-2666	-0-	1003	1	6344	2	Y	141	39	0	17
						155	9					168	1	
04	9840 X	8236	-0-	-1604	-0-	1102	1	6891	2	Y	221	218	1	20
						243	9							
05	10168 X	10091	-0-	-77	-0-	1331	1	8503	2	Y	234	228	1	26
						257	9							
06	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	1394	1	9467	2	Y	47	52	1	21
						52	9							
07	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	1337	1	9056	2	Y	206	187	1	40
						227	9							
08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	1391	1	10881	2	Y	250	209	1	81
						275	9							
09	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	1145	1	8660	2	Y	253	206	1	124
						278	9					4	8	
10	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1406	1	10760	2	Y	223	199	1	148
						245	9							
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1229	1	9828	2	Y	246	200	1	194
						271	9							
*12	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	1219	1	10004	2	Y	225	350	1	69
						248	9							
TOTAL GAS PROD:		127,232			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,553							

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779		
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	67	1	535	2	N	-0-	68		
02	667 N	536	-0-	-131	-0-	65	1	471	2	N	-0-	68		
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	73	1	462	2	N	-0-	68		
04	570 N	435	-0-	-135	-0-	60	1	375	2	N	-0-	68		
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	79	1	506	2	N	-0-	68		
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	448	2	N	-0-	68		
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	81	1	547	2	N	-0-	68		
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	72	1	560	2	N	-0-	68		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-	68		
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	N	4	2	1	70
						4	9							
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	549	2	N	2	3	1	69
						2	9							
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	67	1	549	2	N	3			72
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		6,999			TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

MCCLLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	101451	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9672 - 9730
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/24/2016		- PLUGGED 02/24/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LIMES, S. (WILCOX 10750)		53592 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
HOUDMANN		WELL #: 1		RRCID -> 115247		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	5					65
						6	9									
02	522 N	413	-0-	-109	-0-	20	1	386	2	N	6					71
						7	9									
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	N	7					78
						8	9									
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	N	8					86
						9	9									
05	434 N	246	-0-	-188	-0-	10	1	236	2	N	-0-					86
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	20	1	565	2	N	10					96
						11	9									
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	20	1	666	2	N	7					103
						8	9									
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	N	4					107
						4	9									
09	600 N	508	-0-	-92	-0-	20	1	482	2	N	5					112
						6	9									
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	3					115
						3	9									
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	703	2	N	7					122
						8	9									
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	8					130
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		6,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				70						

LINKE (5900)		53745 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
POCO LLC		668802								
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271493		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BLUEFIN RESOURCES LLC		0777031														
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215100		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
FLINT INTERESTS, LLC				273932								
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 1	RRCID -> 153964	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 16550	PERF.15286	- 15352			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEISE, FRITZ				WELL #: 1	RRCID -> 208012	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 13998	PERF.13831	- 13850			
01		12834 X	12214	-0-	-620	-0-	751 1	11463 2	N	-0-		-0-
02		11600 X	11506	-0-	-94	-0-	703 1	10803 2	N	-0-		-0-
03		12400 X	11943	-0-	-457	-0-	771 1	11172 2	N	-0-		-0-
04		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	748 1	10741 2	N	-0-		-0-
05		11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	778 1	11091 2	N	-0-		-0-
06		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	761 1	10793 2	N	-0-		-0-
07		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	774 1	11564 2	N	-0-		-0-
08		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	785 1	11629 2	N	-0-		-0-
09		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	773 1	11262 2	N	-0-		-0-
10		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			N	NO RPT		-0-
11		11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			N	NO RPT		-0-
12		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			107,362	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEHNERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211534	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 15817	PERF.14206	- 14250			
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	233 1	296 2	N	-0-		-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	190 1	217 2	N	-0-		-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	180 1	205 2	N	-0-		-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-	185 1	202 2	N	-0-		-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	186 1	201 2	N	-0-		-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	172 1	199 2	N	-0-		-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	202 1	217 2	N	-0-		-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	156 1	179 2	N	-0-		-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	188 1	242 2	N	-0-		-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932												
WEISE, FRITZ		WELL #:		2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13830	- 14512				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15600	PERF.13875	- 14621				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		365 X	-0-	-0-	-365	-0-					N	-0-				-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.14388	- 14630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932											
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #:		3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	14161	PERF.	14170 - 14622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEHNERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	13944 - 14294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEISE, FRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13828 - 14062			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932										
DEHNERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.14088	- 15416		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	15653	PERF.13826	- 14038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	15034	PERF.13963	- 14250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-		-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-		-0-
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	11	1	162	2	N	-0-		-0-
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-		-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-		-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-		-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	16	1	227	2	N	-0-		-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932												
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:		2	RRCID -> 233951			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		3	RRCID -> 235582			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		9021 X	6940	-0-	-2081	-0-	427	1	6513	2	N	-0-				-0-
02		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	465	1	7147	2	N	-0-				-0-
03		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	499	1	7228	2	N	-0-				-0-
04		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	451	1	6473	2	N	-0-				-0-
05		7626 X	7200	-0-	-426	-0-	472	1	6728	2	N	-0-				-0-
06		7380 X	6894	-0-	-486	-0-	454	1	6440	2	N	-0-				-0-
07		7626 X	7567	-0-	-59	-0-	475	1	7092	2	N	-0-				-0-
08		7223 X	7142	-0-	-81	-0-	452	1	6690	2	N	-0-				-0-
09		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	463	1	6741	2	N	-0-				-0-
10		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT				-0-
11		7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT				-0-
12		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			65,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEISE, FRITZ "A"		WELL #:		5	RRCID -> 236083			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932														
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19995 X	17604	-0-	-2391	-0-	1082	1	16522	2	N	-0-		-0-
02		16675 X	16268	-0-	-407	-0-	994	1	15274	2	N	-0-		-0-
03		17825 X	16173	-0-	-1652	-0-	1044	1	15129	2	N	-0-		-0-
04		15990 X	15979	-0-	-11	-0-	1040	1	14939	2	N	-0-		-0-
05		16523 X	16277	-0-	-246	-0-	1067	1	15210	2	N	-0-		-0-
06		15990 X	15005	-0-	-985	-0-	988	1	14017	2	N	-0-		-0-
07		16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1033	1	15431	2	N	-0-		-0-
08		17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	1078	1	15963	2	N	-0-		-0-
09		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	991	1	14443	2	N	-0-		-0-
10		15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT		-0-
11		15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT		-0-
12		15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		146,245				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
FLINT INTERESTS, LLC		//CONT.//		273932									
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.14024 - 14902	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.14988 - 15095	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE FLOWER (FRIO 5640) 53961 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
O LEARY, JOHN C. 621270
MURPHY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 002640 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5643 - 5651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)		54021 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172													
KRAMER #3		WELL #: 1		RRCID -> 054128		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 5798 - 5800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		54144 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
RIVER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 198771		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 5252		PERF. 4132 - 4142					
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-				-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/15/2016 - P/A 12/15/16											
TOTAL GAS PROD:		81				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 206514		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4704 - 4710					
01	7409 X	3130	-0-	-4279	-0-	219	1	2911	2	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-				-0-
04	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				-0-
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-				-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	3301	-0-	3301	3301	174	1	3127	2	N	-0-				-0-
09	T. A.	6080	-0-	6080	9381	174	1	5906	2	N	-0-				-0-
10	T. A.	5008	-0-	5008	14389	324	1	4684	2	N	-0-				-0-
11	20219 X	5830	-0-	-14389	-0-	337	1	5493	2	N	-0-				-0-
*12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	336	1	5668	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
RIVER RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206515	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4680	-	4978
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	71 1	947 2		N	-0-				70
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-				70
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-				70
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-				70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	29 1	516 2		N	-0-				70
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29 1	636 2		N	-0-				70
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49 1	715 2		N	-0-				70
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	90 1	1469 2		N	-0-				70
*12	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	162 1	2728 2		N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		7,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIVER RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	206518	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4704	-	4710
01	1240 N	708	-0-	-532	-0-	50 1	658 2		N	-0-				-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-				N	-0-				-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-				-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76 1	1369 2		N	-0-				-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	76 1	2449 2		N	-0-				-0-
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	179 1	2583 2		N	-0-				-0-
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	130 1	2113 2		N	-0-				-0-
*12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	96 1	1620 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIVER RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	206520	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4680	-	4684
01	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	161 1	2141 2		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-				-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				N	-0-				-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-				-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	2960	-0-	2960	2960	156 1	2804 2		N	-0-				-0-
09	T. A.	4486	-0-	4486	7446	156 1	4330 2		N	-0-				-0-
10	T. A.	4406	-0-	4406	11852	285 1	4121 2		N	-0-				-0-
11	16372 X	4520	-0-	-11852	-0-	262 1	4258 2		N	-0-				-0-
*12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	255 1	4290 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIVER RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	207982	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3697	-	3700
01	2001 X	322	-0-	-1679	-0-	23 1	299 2		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016 - P/A 07/19/16														
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54144 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621							
RIVER RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	210016	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4690 - 4700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	288	-0-	-270	-0-	20 1	268 2	N	-0-	-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-	-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - P/A 07/14/16											
TOTAL GAS PROD:			288		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIVER RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	212406	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4716 - 4730
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIVER RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	228855	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4608 - 4613
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16											
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RIVER RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	233412	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4982 - 4986
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LIVE OAK LAKE (5000)		54144 660		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
RIVER RANCH F		WELL #: 46		RRCID -> 261828		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5022 - 5026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
JOHNSON, ELMER		WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 5450 - 5490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOLITA (MINER SAND)		54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
L. RANCH CO. -A-		WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOLITA (MITCHELL ZONE)																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																	
STACK, B.																	
WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A																	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
0										M							
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LOLITA (TONEY ZONE)																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																	
WESSON & COX																	
WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738																	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
0										M							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LOLITA (5800)																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																	
TEN CATE																	
WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829																	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
0										M							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

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

LOLITA (5800)		//CONT.//		54457 864	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PACE PRODUCTION CO.				631757									
RANCH -L- O/A		WELL #:		1	RRCID -> 002657		COMPL. DATE 02/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5830 - 5835		

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		//CONT.//		54458 328	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #:		12	RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 8160 - 8178		

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		//CONT.//		54458 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
ABBOTT, S. A.		WELL #:		5	RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) //CONT.// 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG MOTT, EAST (7850)		54683 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
OUTBACK HAHN		WELL #: 2R		RRCID -> 280500		COMPL. DATE 01/09/2016		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8114 - 8116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	18832	-0-	-0-	-18832	-0-					N	-0-				-0-
03	26536	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-				-0-
04	25680	-0-	-0-	-25680	-0-					N	-0-				-0-
05	26536	3039	-0-	-23497	-0-			270 1		N	140				140
								154 9							
06	7704	2570	-0-	-5134	-0-			150 1	2615 2	N	1288	867 1			561
								1417 9							
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	561 1			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11260 06/10/2016															
TOTAL GAS PROD:		5,609				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,428					

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER)		54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852													
SPILLER, CLAUDIE		WELL #: 3		RRCID -> 059694		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7550 - 7560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HYNES - SPILLER		54686 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852													
SPILLER, CLAUDIE		WELL #: 4		RRCID -> 161262		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	2480 X	2122	-0-	-358	-0-	2068	2	54	9	N	49	170	1			33															
02	2291 X	1966	-0-	-325	-0-	1923	2	43	9	N	39					72															
03	2387 X	2101	-0-	-286	-0-	2044	2	57	9	N	52					124															
04	2040 X	1994	-0-	-46	-0-	1944	2	50	9	N	45					169															
05	2108 X	2103	-0-	-5	-0-	2052	2	51	9	N	46					215															
06	2040 X	1912	-0-	-128	-0-	1867	2	45	9	N	41					256															
07	2108 X	2003	-0-	-105	-0-	1959	2	44	9	N	40					296															
08	2108 X	1969	-0-	-139	-0-	1926	2	43	9	N	39	173	1			162															
09	2040 X	1859	-0-	-181	-0-	1817	2	42	9	N	38					200															
10	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	1797	2	42	9	N	38	180	1			58															
11	1950 X	1660	-0-	-290	-0-	1619	2	41	9	N	37					95															
12	2015 X	1841	-0-	-174	-0-	1798	2	43	9	N	39					134															
TOTAL GAS PROD: 23,369																TOTAL CONDENSATE PROD: 503															

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) 54835 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STEVENSON, H. E. 819582
 ANDERSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 045554 COMPL. DATE 11/30/1968 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
 CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 #	2259	-0-	-748	-0-	2249	2	10	9	N	9				187
02	2813 #	1925	-0-	-888	-0-	1913	2	12	9	N	11				198
03	2356 #	1033	-0-	-1323	-0-	1031	2	2	9	N	2				200
04	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2912	2	11	9	N	10				210
05	2263 #	1597	-0-	-666	-0-	1595	2	2	9	N	2				212
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	7				219
07	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				219
08	3007 #	162	-0-	-2845	-0-	162	2			N	-0-				219
09	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-				219
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				219
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				219
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				219

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MAETZE (5580 YEGUA)		56638 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
GEO-GOLIAD		WELL #: 04		RRCID -> 197343		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200)		56646 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
DIRNETT, INC.		220847										
FUNK		WELL #: 3		RRCID -> 195678		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAGNOLIA BEACH (7500)		56710 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990										
MELBOURN, W. C.		WELL #: C 3		RRCID -> 124079		COMPL. DATE 04/08/1987		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
CURTIS FOESTER		WELL #: 2		RRCID -> 250710		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9626 - 9657		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26 R	26	-0-	-0-	-0-	18 1	8 9	N	7		38
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	N	1		39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04		14B2 EXT	45	-0-	45	45	45 2		N	-0-		39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-		39
06		14B2 EXT	20	-0-	20	65	20 1		N	-0-		39
07		65 R	-0-	-0-	-65	-0-			N	-0-		39
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		39
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		39
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-		39
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		39
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		219		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #: 19 F		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036		PERF. N/A		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-6479		N	-0-		6
PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2016		- PLUGGED		08/16/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.)		56725 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U.		WELL #: K 13		RRCID -> 002948		COMPL. DATE 02/12/1961		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8446 - 8466		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) //CONT.// 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016 - PLUGGED 08/16/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	41988 W	-0-	-0-	-41988	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	AMT
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	502 2	N	6		173
02	2900 N	4431	-0-	1531	1531	264 10	1 9	4157 2	N	9		182
03	1999 N	468	-0-	-1531	-0-	11 84	1 9	373 2	N	76	188 1	70
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	14 17	1 9	435 2	N	15		85
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	460 2	N	5		90
06	1200	473	-0-	-727	-0-	16 13	1 9	444 2	N	12		102
07	1240	438	-0-	-802	-0-	15 20	1 9	403 2	N	18		120
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	15 125	1 9	390 2	N	114	196 1	38
09	480 #	343	-0-	-137	-0-	12 13	1 9	318 2	N	12		50
10	496 #	414	-0-	-82	-0-	14 14	1 9	386 2	N	13		63
11	510 N	380	-0-	-130	-0-	14 8	1 9	358 2	N	7		70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:		8,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				287		

MALO DOMINGO (WILCOX 10300)												
ZACHRY EXPLORATION, LLC												
NATHO UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	AMT	AMT
01	4991 #	3562	-0-	-1429	-0-	3500 62	2 9	N	56			203
02	4669 #	2447	-0-	-2222	-0-	2416 31	2 9	N	28	164 1		67
03	3410 #	3130	-0-	-280	-0-	3089 41	2 9	N	37			104
04	3450 #	1454	-0-	-1996	-0-	1450 4	2 9	N	4			108
05	3565 #	1667	-0-	-1898	-0-	1645 22	2 9	N	20			128
06	3450 #	2736	-0-	-714	-0-	2662 74	2 9	N	67			195
07	3131 #	1684	-0-	-1447	-0-	1647 37	2 9	N	34	179 2		50
08	3131 #	2570	-0-	-561	-0-	2563 7	2 9	N	6			56
09	2730 #	1381	-0-	-1349	-0-	1362 19	2 9	N	17			73
10	7487	7487	-0-	-0-	-0-	7366 121	2 9	N	110			183
11	20090	20090	-0-	-0-	-0-	19776 314	2 9	N	285	367 1		101
*12	16451	16451	-0-	-0-	-0-	16096 355	2 9	N	323	181 1		243
TOTAL GAS PROD:		64,659				TOTAL CONDENSATE PROD:				987		

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
TALK GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	11604	-0-	11604	19749	297	1	10809	2	N	453	549	177
02	12615	857	-0-	-11758	7991	498	9	11	1	N	430	377	230
03	13485	9624	-0-	-3861	4130	473	9	269	1	N	368	366	232
04	13050	8209	-0-	-4841	-0-	405	9	251	1	N	314	357	189
05	13485	8510	-0-	-4975	-0-	345	9	277	1	N	293	374	108
06	13050	8181	-0-	-4869	-0-	322	9	268	1	N	262	188	182
07	13485	7464	-0-	-6021	-0-	288	9	254	1	N	256	188	250
08	13485	6975	-0-	-6510	-0-	282	9	244	1	N	239	387	102
09	13050	6620	-0-	-6430	-0-	263	9	232	1	N	232	198	136
10	13485	5974	-0-	-7511	-0-	255	9	198	1	N	249	190	195
11	6081 R	6081	-0-	-0-	-0-	274	9	215	1	N	224	189	230
12	7471 #	NO RPT	-0-	-7471	-0-	246	9			N	NO RPT		230
TOTAL GAS PROD:		80,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,320							

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
GORDON TALK GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11803 R	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11235	2	N	235	346	139
02	10150	11101	-0-	951	951	259	9	305	1	N	192	185	146
03	22996	11895	-0-	-11101	-0-	211	9	340	1	N	221	183	184
04	10651	10651	-0-	-0-	-0-	243	9	335	1	N	145	188	141
05	10850	9787	-0-	-1063	-0-	160	9	327	1	N	114		255
06	10500	9465	-0-	-1035	-0-	125	9	316	1	N	137	192	200
07	10850	10132	-0-	-718	-0-	151	9	351	1	N	204	195	209
08	11904 #	10060	-0-	-1844	-0-	224	9	361	1	N	133	196	146
09	10650 #	9847	-0-	-803	-0-	146	9	356	1	N	86		232
10	11910 R	11910	-0-	-0-	-0-	95	9	408	1	N	165	188	209
11	10270 R	10270	-0-	-0-	-0-	182	9	371	1	N	167	183	193
12	10137 #	NO RPT	-0-	-10137	-0-	184	9			N	NO RPT		193
TOTAL GAS PROD:		116,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,799							

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) //CONT.// 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COLEMANITE, INC. 167278
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
 WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PONEXCO. INC. 670102
 MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARCADO CREEK, E. (3240)		57359 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
PONEXCO. INC.		670102													
MEYER, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 077189		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 3248 - 3249					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARCADO CREEK, WEST (2900)		57365 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215													
CLIBURN-WELDER		WELL #: 3		RRCID -> 223533		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5464		PERF. 2406 - 2409					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
CABEZA OIL AND GAS, LLC		121232													
DUDERSTADT		WELL #: 7		RRCID -> 133414		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2854 - 2855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CABEZA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 121232
 DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE E & P CORP. 178381
 MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) CABEZA OIL AND GAS, LLC DUDERSTADT, DARWYN ET.AL.												
57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD 121232												
WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOCO, L.P. HEARD												
255133												
WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957												
01	3100	X	613	-0-	-2487	-0-		113	1	500	2	22
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 613												TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEARD UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848												
01	7285	X	6504	-0-	-781	-0-		1168	1	5175	2	231
02	DLQ	G-10	4241	-0-	4241	-0-		161	9			
03	DLQ	G-10	5186	-0-	5186	-0-		4029	2	212	9	304
04	DLQ	G-10	5365	-0-	5365	-0-		9427	2			304
05	DLQ	G-10	6908	-0-	6908	-0-		5365	2			304
								979	1	5804	2	240
								125	9			
06	27139	X	5439	-0-	-21700	-0-		5347	2	92	9	324
07	5177	X	3930	-0-	-1247	-0-		3902	2	28	9	169
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-		767	1	5930	2	169
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-		813	1	6594	2	82
								99	9			
10	6913	X	6152	-0-	-761	-0-		813	1	5339	2	82
*11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-		994	1	6068	2	164
								267	9			
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-						164
TOTAL GAS PROD: 65,257												TOTAL CONDENSATE PROD: 895

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	19			169
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	1			170
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			170
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	185	1	102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			115
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			144
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			147
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			152
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		187

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	306	-0-	-159	-0-	53	1	234	2	Y	17	12	1	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	2	12	1	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											306	TOTAL CONDENSATE PROD:		19

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

01	1457 X	548	-0-	-909	-0-	545	2	3	9	N	3			68
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	N	10			78
03	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			78
04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	534	2	15	9	N	14			92
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			92
06	783 X	445	-0-	-338	-0-	445	2			N	-0-			92
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			92
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			92
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			92
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			92
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:											6,369	TOTAL CONDENSATE PROD:		27

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
ROBINSON-REAVES		WELL #:		1	RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9858	- 10994	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	1833	2	74	9	N	67	184	1	79
02	2030 X	1898	-0-	-132	-0-	1808	2	90	9	N	82			161
03	2139 X	1983	-0-	-156	-0-	1884	2	99	9	N	90	184	1	67
04	2070 X	2027	-0-	-43	-0-	1922	2	105	9	N	95			162
05	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	1965	2	91	9	N	83	180	1	65
06	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2003	2	94	9	N	85			150
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2042	2	91	9	N	83	186	1	47
08	2108 X	2088	-0-	-20	-0-	1987	2	101	9	N	92			139
09	2100 X	1953	-0-	-147	-0-	1883	2	70	9	N	64	183	1	20
10	2170 X	1945	-0-	-225	-0-	1855	2	90	9	N	82			102
11	2100 X	1702	-0-	-398	-0-	1614	2	88	9	N	80			182
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		21,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		903								

HOFFMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	187607	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9892	- 11030	
01	1922 X	961	-0-	-961	-0-	942	2	19	9	N	17			160
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	N	10			170
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7			177
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20			197
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1285	2	30	9	N	27	179	1	45
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	2	9	9	N	8			53
07	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1320	2	4	9	N	4			57
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	N	10			67
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	N	25			92
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1414	2	53	9	N	48			140
*11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1350	2	87	9	N	79	182	1	37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		13,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

ROUDON		WELL #:		1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10080	- 10104	
01	992 X	845	-0-	-147	-0-	819	2	26	9	N	24			188
02	899 N	786	-0-	-113	-0-	762	2	24	9	N	22	186	1	24
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	765	2	33	9	N	30			54
04	810 N	630	-0-	-180	-0-	612	2	18	9	N	16			70
05	837 N	500	-0-	-337	-0-	490	2	10	9	N	9			79
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3			82
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	N	10			92
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1006	2	26	9	N	24			116
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1242	2	20	9	N	18			134
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	2	19	9	N	17			151
*11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20			171
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171
TOTAL GAS PROD:		9,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DANFORTH		WELL #:		1	RRCID ->	188952	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9910 - 10210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 X	675	-0-	-131	-0-	673 2	2 9	N		2			50
02	754 N	655	-0-	-99	-0-	653 2	2 9	N		2			52
03	806 N	483	-0-	-323	-0-	481 2	2 9	N		2			54
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	337 2		N		-0-			54
05	713 N	426	-0-	-287	-0-	426 2		N		-0-			54
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	N		2			56
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N		-0-			56
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N		-0-			56
09	720 N	219	-0-	-501	-0-	217 2	2 9	N		2			58
10	744 N	325	-0-	-419	-0-	325 2		N		-0-			58
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	278 2	2 9	N		2			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		5,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

HILARY		WELL #:		1	RRCID ->	190828	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	10878 - 10892
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	193281	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9510 - 13186
01	1798 X	1409	-0-	-389	-0-	1335 3	74 9	Y		67		150
02	1653 X	1642	-0-	-11	-0-	1489 3	153 9	Y		139	181 1	108
03	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1577 3	105 9	Y		95	163 1	40
04	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1593 3	75 9	Y		68	59 1	49
05	1767 X	1519	-0-	-248	-0-	1461 3	58 9	Y		53	48 1	54
06	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1958 3	28 9	Y		25	34 1	45
07	1767 X	1419	-0-	-348	-0-	1357 3	62 9	Y		56	85 1	16
08	1302 N	970	-0-	-332	-0-	923 3	47 9	Y		43	39 1	20
09	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1101 3	24 9	Y		22		42
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1309 3	11 9	Y		10	33 1	19
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1415 3	55 9	Y		50	38 1	31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:		16,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		628						

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #:		2	RRCID ->	194166	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11233 - 11656
01	13733 X	4085	-0-	-9648	-0-	4038 3	47 9	Y		43		82
02	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10832 3	87 9	Y		79	115 1	46
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11748 3	107 9	Y		97	115 1	28
04	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11531 3	134 9	Y		122	82 1	68
05	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11378 3	154 9	Y		140	99 1	109
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	11102 3	190 9	Y		173	124 1	158
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11767 3	96 9	Y		87	209 1	36
08	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11548 3	119 9	Y		108	97 1	47
09	10890 X	6880	-0-	-4010	-0-	6808 3	72 9	Y		65		112
10	11253 X	890	-0-	-10363	-0-	858 3	32 9	Y		29	92 1	49
*11	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11127 3	143 9	Y		130	100 1	79
12	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			Y		NO RPT		79
TOTAL GAS PROD:		103,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,073						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10351 - 10538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	832	-0-	-656	-0-	777 2	55 9	Y	50	63 1		22
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	828 2	52 9	Y	47			69
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	812 2	54 9	Y	49	86 1		32
04	810 N	489	-0-	-321	-0-	449 2	40 9	Y	36			68
05	930 N	115	-0-	-815	-0-	79 2	36 9	Y	33	82 1		19
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	861 2	39 9	Y	35			54
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	909 2	45 9	Y	41			95
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	869 2	44 9	Y	40	95 1		40
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	958 2	44 9	Y	40			80
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1234 2	32 9	Y	29	88 1		21
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1436 2	44 9	Y	40			61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		9,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		440						

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9674 - 9696		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEESE		WELL #: 1		RRCID -> 197470		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9946 - 9974		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 7	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2206 3	55 9	Y	50	34 1	34			34
02	2523 X	2014	-0-	-509	-0-	1971 3	43 9	Y	39	36 1	37			37
03	2697 X	2008	-0-	-689	-0-	1961 3	47 9	Y	43	36 1	44			44
04	2610 X	2054	-0-	-556	-0-	2012 3	42 9	Y	38	36 1	46			46
05	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2278 3	36 9	Y	33	38 1	41			41
06	2190 X	1986	-0-	-204	-0-	1944 3	42 9	Y	38	36 1	43			43
07	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	1844 3	37 9	Y	34	35 1	42			42
08	2325 N	1720	-0-	-605	-0-	1691 3	29 9	Y	26	34 1	34			34
09	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1647 3	30 9	Y	27	34 1	27			27
10	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1700 3	30 9	Y	27	34 1	20			20
*11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1678 3	34 9	Y	31	34 1	17			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17			17
TOTAL GAS PROD:		21,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		386								

WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11238 - 11766				
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1659 3	41 9	Y	37	25 1	20			20
02	1566 N	1419	-0-	-147	-0-	1388 3	31 9	Y	28	25 1	23			23
03	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1335 3	32 9	Y	29	25 1	27			27
04	1650 N	270	-0-	-1380	-0-	264 3	6 9	Y	5	16 1	16			16
05	1519 N	180	-0-	-1339	-0-	177 3	3 9	Y	3	10 1	9			9
06	1320 N	106	-0-	-1214	-0-	104 3	2 9	Y	2	6 1	5			5
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	480 3	10 9	Y	9	7 1	7			7
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1376 3	23 9	Y	21	15 1	13			13
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1211 3	22 9	Y	20	19 1	14			14
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	950 3	17 9	Y	15	19 1	10			10
*11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1014 3	20 9	Y	18	20 1	8			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8			8
TOTAL GAS PROD:		10,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		187								

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766				
01	10633 X	8161	-0-	-2472	-0-	7964 3	197 9	N	179	125 1	120			120
02	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6766 3	150 9	N	136	126 1	130			130
03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6324 3	152 9	N	138	123 1	145			145
04	9150 X	8287	-0-	-863	-0-	8115 3	172 9	N	156	134 1	167			167
05	8556 X	7904	-0-	-652	-0-	7777 3	127 9	N	115	133 1	149			149
06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8390 3	179 9	N	163	140 1	172			172
07	8556 X	7665	-0-	-891	-0-	7514 3	151 9	N	137	139 1	170			170
08	8556 X	6665	-0-	-1891	-0-	6554 3	111 9	N	101	133 1	138			138
09	8580 X	6482	-0-	-2098	-0-	6368 3	114 9	N	104	131 1	111			111
10	8866 X	6810	-0-	-2056	-0-	6691 3	119 9	N	108	132 1	87			87
11	8580 X	6935	-0-	-1645	-0-	6800 3	135 9	N	123	135 1	75			75
12	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT		75			75
TOTAL GAS PROD:		80,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,460								

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARMICHAEL		WELL #:		1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7	44
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	35
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7	42
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	N	6	36
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7	43
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5	36
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	4	9	N	4	40
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	N	4	44
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	N	4	36
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5	41
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4	45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:		8,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #:		1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAMMERT		WELL #:		5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777			
01	1426 X	981	-0-	-445	-0-	-0-	912	2	69	9	N	63	36
02	1334 X	932	-0-	-402	-0-	-0-	880	2	52	9	N	47	83
03	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	-0-	1034	2	54	9	N	49	33
04	1110 X	979	-0-	-131	-0-	-0-	931	2	48	9	N	44	77
05	1147 X	855	-0-	-292	-0-	-0-	818	2	37	9	N	34	20
06	1050 X	772	-0-	-278	-0-	-0-	732	2	40	9	N	36	56
07	1085 X	767	-0-	-318	-0-	-0-	722	2	45	9	N	41	97
08	1085 X	926	-0-	-159	-0-	-0-	882	2	44	9	N	40	40
09	990 X	772	-0-	-218	-0-	-0-	729	2	43	9	N	39	79
10	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	32	9	N	29	20
*11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	55	9	N	50	70
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT	70
TOTAL GAS PROD:		10,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		472							

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SEIFFERT		WELL #:		3	RRCID ->	206438	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11459 - 11684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			45
02	1479 N	1089	-0-	-390	-0-	1024	3	65	9	59	64	1	40
03	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1059	3	79	9	72	89	1	23
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1086	3	59	9	54	42	1	35
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1097	3	43	9	39	35	1	39
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	962	3	21	9	19	25	1	33
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1099	3	66	9	60	78	1	15
08	1147 N	979	-0-	-168	-0-	920	3	59	9	54	45	1	24
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	984	3	45	9	41			65
10	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1030	3	30	9	27	59	1	33
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1313	3	62	9	56	49	1	40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		12,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		481							

BAMMERT		WELL #:		4	RRCID ->	207638	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10350 - 11754		
01	1240 X	92	-0-	-1148	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	1160 X	60	-0-	-1100	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	992 X	86	-0-	-906	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	240 X	82	-0-	-158	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	93 X	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	93 X	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	90 X	65	-0-	-25	-0-	62	2	3	9	3			3
10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	78	2	18	9	16	15	1	4
11	90 X	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			4
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		848		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	207929	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11961	PERF.10621 - 11314		
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	34	2	6	9	5			88
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	3	2	1	89
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	3			92
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	4	6	1	90
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	6			96
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	5	9	1	92
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	478	2	7	9	6			98
08	682 N	261	-0-	-421	-0-	260	2	1	9	1			99
09	510 N	380	-0-	-130	-0-	378	2	2	9	2	7	1	94
10	496 N	179	-0-	-317	-0-	178	2	1	9	1			95
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	1			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		3,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY CARMICHAEL		//CONT.// //CONT.//	57719 374 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3509	2	196	9	N	178					269
02	2900 N	4823	-0-	1923	1923	4646	2	177	9	N	161	249	1			181
03	3100 N	5102	-0-	2002	3925	4944	2	158	9	N	144	188	1			137
04	8344 X	4419	-0-	-3925	-0-	4291	2	128	9	N	116	67	1			186
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4008	2	121	9	N	110	188	1			108
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3566	2	92	9	N	84	63	1			129
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3575	2	74	9	N	67					196
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3058	2	46	9	N	42					238
09	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	2496	2	28	9	N	25	226	1			37
10	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	2584	2	55	9	N	50					87
11	2700 X	2511	-0-	-189	-0-	2467	2	44	9	N	40					127
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					127
TOTAL GAS PROD:		40,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,017										

SEE		WELL #:	1	RRCID ->	208005	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11044	-	11231			
01	899 X	385	-0-	-514	-0-	385	3			N	-0-			84		
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			84		
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-			84		
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	201	3	7	9	N	6			90		
05	1054 N	174	-0-	-880	-0-	174	3			N	-0-			90		
06	540 N	98	-0-	-442	-0-	98	3			N	-0-			90		
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			90		
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			90		
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			90		
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			90		
*11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			90		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90		
TOTAL GAS PROD:		4,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

EICHMAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	211723	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10385	-	11014			
01	651 X	562	-0-	-89	-0-	529	2	33	9	N	30			178		
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	472	2	21	9	N	19	172	1	25		
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	454	2	26	9	N	24			49		
04	540 N	427	-0-	-113	-0-	397	2	30	9	N	27	7	1	69		
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	460	2	30	9	N	27			96		
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	417	2	20	9	N	18	7	1	107		
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	2	4	9	N	4			111		
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	458	2	31	9	N	28			139		
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	445	2	113	9	N	103	183	1	59		
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	492	2	51	9	N	46			105		
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	519	2	45	9	N	41			146		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146		
TOTAL GAS PROD:		5,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		367										

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DANFORTH-DYE		WELL #:		3	RRCID ->	212169	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11156 - 11209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212776	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10113 - 11020				
01	651 N	483	-0-	-168	-0-	448	2	35	9	N	32				82
02	667 N	660	-0-	-7	-0-	645	2	15	9	N	14	11	1		85
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	807	2	20	9	N	18				103
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	615	2	32	9	N	29	11	1		121
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	634	2	20	9	N	18				139
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	724	2	29	9	N	26	11	1		154
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	621	2	28	9	N	25				179
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	706	2	58	9	N	53	178	1		54
09	750 N	595	-0-	-155	-0-	571	2	24	9	N	22	11	1		65
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	672	2	31	9	N	28				93
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	657	2	22	9	N	20				113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
TOTAL GAS PROD:		7,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		285							

CARMICHAEL		WELL #:		4	RRCID ->	214433	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10245 - 10899				
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	N	15				120
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5	17	1		108
03	899 N	585	-0-	-314	-0-	576	2	9	9	N	8				116
04	870 N	619	-0-	-251	-0-	607	2	12	9	N	11	11	1		116
05	899 N	684	-0-	-215	-0-	676	2	8	9	N	7				123
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	N	10	12	1		121
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068	2	7	9	N	6				127
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	N	12				139
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	2	10	9	N	9	16	1		132
10	899 N	761	-0-	-138	-0-	752	2	9	9	N	8				140
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7				147
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
TOTAL GAS PROD:		9,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	215080	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	14486	PERF.11276 - 11818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9	7	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANFORTH-DYE		WELL #:		4	RRCID ->	215296	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12424	PERF. 9832 - 11411		
01	62	X	35	-0-	-27	-0-	31	2	4	9	N	4	44
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	44
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	44
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	44
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	44
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	44
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	44
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-	44
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	44
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:			398			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

BAMMERT		WELL #:		6	RRCID ->	215482	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12038	PERF.10414 - 11266				
01	1798	X	1272	-0-	-526	-0-	1191	2	81	9	N	74	181	1	57
02	1450	N	980	-0-	-470	-0-	945	2	35	9	N	32			89
03	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1009	2	44	9	N	40			129
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	900	2	106	9	N	96	178	1	47
05	1054	N	727	-0-	-327	-0-	705	2	22	9	N	20			67
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	903	2	42	9	N	38			105
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1030	2	119	9	N	108	190	1	23
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	991	2	52	9	N	47			70
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	845	2	52	9	N	47			117
10	1147	N	897	-0-	-250	-0-	864	2	33	9	N	30			147
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	848	2	81	9	N	74	184	1	37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			10,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			606						

CARMICHAEL		WELL #:		5	RRCID ->	215767	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10197 - 10418				
01	434	N	211	-0-	-223	-0-	200	2	11	9	N	10			98
02	464	X	280	-0-	-184	-0-	278	2	2	9	N	2	5	1	95
03	496	X	47	-0-	-449	-0-	47	2			N	-0-			95
04	480	X	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-	2	1	93
05	310	X	273	-0-	-37	-0-	254	2	19	9	N	17			110
06	300	X	166	-0-	-134	-0-	165	2	1	9	N	1	3	1	108
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15			123
08	279	X	230	-0-	-49	-0-	228	2	2	9	N	2			125
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	5	1	120
10	589	X	233	-0-	-356	-0-					N	3			123
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-	230	2	3	9	N	-0-			123
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:			2,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BAMMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	215772	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12033	PERF.10746	- 11340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			121
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOFF		WELL #: B 2		RRCID ->	216246	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11271	- 11311		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	1855	-0-	-1121	-0-	1809	2	46	9	N	42		85
02	2784 X	2069	-0-	-715	-0-	2021	2	48	9	N	44		129
03	2573 X	2421	-0-	-152	-0-	2369	2	52	9	N	47		176
04	2130 X	1672	-0-	-458	-0-	1654	2	18	9	N	16		192
05	2201 X	2123	-0-	-78	-0-	2098	2	25	9	N	23	183 1	32
06	2340 X	1930	-0-	-410	-0-	1889	2	41	9	N	37		69
07	2418 X	2142	-0-	-276	-0-	2117	2	25	9	N	23		92
08	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	2297	2	13	9	N	12		104
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14	9	N	13		117
10	2139 X	2033	-0-	-106	-0-	2022	2	11	9	N	10		127
11	2250 X	1908	-0-	-342	-0-	1889	2	19	9	N	17		144
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT			144
TOTAL GAS PROD:		22,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		284					

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID ->	216437	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10374	- 12065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	N	9		124
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	N	6		130
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	N	2		132
04	1230 N	604	-0-	-626	-0-	596	2	8	9	N	7		139
05	1023 N	851	-0-	-172	-0-	831	2	20	9	N	18		157
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	N	14		171
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	N	10		181
08	837 N	683	-0-	-154	-0-	676	2	7	9	N	6	160 1	27
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	546	2	24	9	N	22		49
10	682 N	609	-0-	-73	-0-	597	2	12	9	N	11		60
11	660 N	484	-0-	-176	-0-	469	2	15	9	N	14		74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		8,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	3211	-0-	-1749	-0-	3172	2	39	9	N	35					181
02	3654 X	3041	-0-	-613	-0-	3012	2	29	9	N	26	180	1			27
03	3658 X	3366	-0-	-292	-0-	3331	2	35	9	N	32					59
04	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3290	2	28	9	N	25					84
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3535	2	33	9	N	30					114
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3591	2	53	9	N	48					162
07	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3333	2	43	9	N	39	179	1			22
08	3565 X	2710	-0-	-855	-0-	2699	2	11	9	N	10					32
09	3630 X	2536	-0-	-1094	-0-	2512	2	24	9	N	22					54
10	3751 X	2664	-0-	-1087	-0-	2633	2	31	9	N	28					82
11	3630 X	2503	-0-	-1127	-0-	2462	2	41	9	N	37					119
12	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					119
TOTAL GAS PROD:		33,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		332										

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF. 11502 - 11561								
01	2077 X	101	-0-	-1976	-0-	95	3	6	9	N	5					122
02	1943 X	9	-0-	-1934	-0-	9	3			N	-0-					122
03	186 X	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					122
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	3					125
05	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					125
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1876	3	42	9	N	38					163
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3300	3	37	9	N	34					197
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					197
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					197
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	3					200
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					200
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					200
TOTAL GAS PROD:		5,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		83										

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAWKINS DEEP GU		WELL #:		2	RRCID ->	218321	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	12651	PERF.10152 - 12631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 X	266	-0-	-168	-0-	265 2	1 9	N	1		85
02		319 N	231	-0-	-88	-0-	231 2		N	-0-		85
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		85
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	258 2	122 9	N	111	178 1	18
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		18
06		300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2		N	-0-		18
07		403 N	202	-0-	-201	-0-	202 2		N	-0-		18
08		248 N	132	-0-	-116	-0-	132 2		N	-0-		18
09		240 N	65	-0-	-175	-0-	65 2		N	-0-		18
10		217 N	124	-0-	-93	-0-	124 2		N	-0-		18
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		2,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		112						

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219387	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10941 - 11002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2004	-0-	-1034	-0-	1959 2	45 9	N	41		153
02		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3489 2	43 9	N	39	48 1	144
03		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4093 2	52 9	N	47		191
04		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3040 2	51 9	N	46	52 1	185
05		3782 X	2476	-0-	-1306	-0-	2431 2	45 9	N	41		226
06		4020 X	3767	-0-	-253	-0-	3713 2	54 9	N	49	230 1	45
07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4326 2	50 9	N	45		90
08		4154 X	2966	-0-	-1188	-0-	2938 2	28 9	N	25		115
09		3780 X	2660	-0-	-1120	-0-	2632 2	28 9	N	25	53 1	87
10		4371 X	3018	-0-	-1353	-0-	2979 2	39 9	N	35		122
11		4230 X	2708	-0-	-1522	-0-	2672 2	36 9	N	33		155
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		155
TOTAL GAS PROD:		34,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		426						

BAMMERT A		WELL #:		1	RRCID ->	220205	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	14872	PERF.10808 - 14182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 X	594	-0-	-243	-0-	588 2	6 9	N	5		107
02		725 N	704	-0-	-21	-0-	698 2	6 9	N	5	13 1	99
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	854 2	10 9	N	9		108
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	795 2	12 9	N	11	13 1	106
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	827 2	8 9	N	7		113
06		840 N	778	-0-	-62	-0-	767 2	11 9	N	10	13 1	110
07		837 N	800	-0-	-37	-0-	796 2	4 9	N	4		114
08		837 N	771	-0-	-66	-0-	764 2	7 9	N	6		120
09		780 N	685	-0-	-95	-0-	681 2	4 9	N	4	12 1	112
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	771 2	6 9	N	5		117
*11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	758 2	4 9	N	4		121
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
TOTAL GAS PROD:		8,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964					
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1711	2	14	9	N	13		85
02	1392 X	1210	-0-	-182	-0-	1210	2			N	-0-		85
03	1488 X	812	-0-	-676	-0-	812	2			N	-0-		85
04	1680 X	429	-0-	-1251	-0-	429	2			N	-0-		85
05	1736 X	461	-0-	-1275	-0-	461	2			N	-0-		85
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		85
07	1302 X	260	-0-	-1042	-0-	257	2	3	9	N	3		88
08	806 X	273	-0-	-533	-0-	269	2	4	9	N	4		92
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8		100
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10		110
*11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1622	2	28	9	N	25		135
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		135
TOTAL GAS PROD:		8,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792					
01	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1008	2	46	9	N	42		102
02	1247 N	1001	-0-	-246	-0-	999	2	2	9	N	2		104
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-		104
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-		104
05	1085 N	964	-0-	-121	-0-	957	2	7	9	N	6		110
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-		110
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-		110
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	2	4	9	N	4		114
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1069	2	28	9	N	25		139
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1152	2	127	9	N	115	179 1	75
*11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1210	2	10	9	N	9		84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		11,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		203					

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 X	1291	-0-	-1406	-0-	1280	2	11	9	N	10				172
02	1856 X	1841	-0-	-15	-0-	1832	2	9	9	N	8				180
03	1550 X	1503	-0-	-47	-0-	1463	2	40	9	N	36	173	1		43
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				43
05	1953 X	1107	-0-	-846	-0-	1100	2	7	9	N	6				49
06	1890 X	693	-0-	-1197	-0-	693	2			N	-0-				49
07	SHUT IN	581	-0-	581	581	581	2			N	-0-				49
08	SHUT IN	13	-0-	13	594	13	2			N	-0-				49
09	SHUT IN	22	-0-	22	616	22	2			N	-0-				49
10	SHUT IN	41	-0-	41	657	41	2			N	-0-				49
*11	686 X	29	-0-	-657	-0-	29	2			N	-0-				49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
TOTAL GAS PROD:		8,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072						
01	3441 X	2534	-0-	-907	-0-	2486	3	48	9	N	44				131
02	2987 X	2470	-0-	-517	-0-	2419	3	51	9	N	46				177
03	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	2436	3	43	9	N	39	183	1		33
04	2730 X	1301	-0-	-1429	-0-	1269	3	32	9	N	29				62
05	2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1247	3	30	9	N	27				89
06	2550 X	1413	-0-	-1137	-0-	1373	3	40	9	N	36				125
07	2635 X	1584	-0-	-1051	-0-	1558	3	26	9	N	24				149
08	2480 X	1697	-0-	-783	-0-	1666	3	31	9	N	28				177
09	1410 X	1032	-0-	-378	-0-	1009	3	23	9	N	21				198
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1591	3	42	9	N	38	178	1		58
11	1650 X	1018	-0-	-632	-0-	995	3	23	9	N	21				79
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				79
TOTAL GAS PROD:		18,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		353									

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436						
01	248 X	193	-0-	-55	-0-	173	2	20	9	N	18				175
02	232 X	111	-0-	-121	-0-	105	2	6	9	N	5				180
03	248 X	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-				180
04	240 X	211	-0-	-29	-0-	207	2	4	9	N	4				184
05	248 X	140	-0-	-108	-0-	92	2	48	9	N	44	176	1		52
06	180 X	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-				52
07	217 X	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	N	2				54
08	217 X	105	-0-	-112	-0-	98	2	7	9	N	6				60
09	210 X	196	-0-	-14	-0-	183	2	13	9	N	12				72
10	155 X	137	-0-	-18	-0-	129	2	8	9	N	7				79
11	150 X	97	-0-	-53	-0-	90	2	7	9	N	6				85
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				85
TOTAL GAS PROD:		1,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		104									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	223745	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16142	PERF.	9260 - 9288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	6262	-0-	-496	-0-	6220 2	42 9	N	38	177 1		53
02		6322 X	5193	-0-	-1129	-0-	5136 2	57 9	N	52			105
03		6727 X	4768	-0-	-1959	-0-	4705 2	63 9	N	57			162
04		6510 X	6303	-0-	-207	-0-	6236 2	67 9	N	61	179 1		44
05		6324 X	5834	-0-	-490	-0-	5787 2	47 9	N	43			87
06		6060 X	5963	-0-	-97	-0-	5913 2	50 9	N	45			132
07		6510 X	5870	-0-	-640	-0-	5834 2	36 9	N	33			165
08		6510 X	6506	-0-	-4	-0-	6465 2	41 9	N	37	165 1		37
09		6300 X	5814	-0-	-486	-0-	5772 2	42 9	N	38			75
10		6169 X	6053	-0-	-116	-0-	6010 2	43 9	N	39			114
11		6300 X	5650	-0-	-650	-0-	5603 2	47 9	N	43			157
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		64,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		486							

ROBINSON-REAVES		WELL #:		3	RRCID ->	225528	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12496	PERF.	10406 - 12434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 X	1717	-0-	-391	-0-	1684 2	33 9	N	30	180 1		184
02		1885 N	1621	-0-	-264	-0-	1590 2	31 9	N	28			32
03		1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1695 2	35 9	N	32			64
04		1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1580 2	28 9	N	25			89
05		1736 N	1508	-0-	-228	-0-	1475 2	33 9	N	30			119
06		1680 N	1187	-0-	-493	-0-	1156 2	31 9	N	28			147
07		1674 N	993	-0-	-681	-0-	976 2	17 9	N	15			162
08		1519 N	953	-0-	-566	-0-	922 2	31 9	N	28	168 1		22
09		1200 N	907	-0-	-293	-0-	885 2	22 9	N	20			42
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1434 2	35 9	N	32			74
*11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1813 2	28 9	N	25			99
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		15,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		293							

SEE		WELL #:		2	RRCID ->	226755	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186	X	107	-0-	-79	-0-	107 2			N	-0-					17
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-					17
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-					17
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83 2			N	-0-					17
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-					17
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-					17
08	279	N	115	-0-	-164	-0-	115 2			N	-0-					17
09	180	N	24	-0-	-156	-0-	24 2			N	-0-					17
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58 2			N	-0-					17
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35 2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		1,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496	X	389	-0-	-107	-0-	379 2	10 9		N	9					38
02	464	X	422	-0-	-42	-0-	404 2	18 9		N	16					54
03	496	X	432	-0-	-64	-0-	410 2	22 9		N	20					74
04	480	X	448	-0-	-32	-0-	428 2	20 9		N	18					92
05	465	X	357	-0-	-108	-0-	334 2	23 9		N	21					113
06	450	X	355	-0-	-95	-0-	319 2	36 9		N	33					146
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	448 2	22 9		N	20					166
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	460 2	35 9		N	32	175 1				23
09	450	X	381	-0-	-69	-0-	379 2	2 9		N	2					25
10	465	X	370	-0-	-95	-0-	347 2	23 9		N	21					46
11	480	X	227	-0-	-253	-0-	207 2	20 9		N	18					64
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD:		4,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GLEINSER		WELL #:		1	RRCID ->	229151	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9790 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 X	636	-0-	-480	-0-	618 2	18 9	N	16			130
02		551 N	471	-0-	-80	-0-	469 3	2 9	N	2			132
03		713 N	612	-0-	-101	-0-	612 3		N	-0-			132
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	668 3	8 9	N	7			139
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	666 3	6 9	N	5			144
06		600 N	304	-0-	-296	-0-	301 3	3 9	N	3			147
07		713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3		N	-0-			147
08		682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3		N	-0-			147
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	633 3	8 9	N	7			154
10		651 N	542	-0-	-109	-0-	533 3	9 9	N	8			162
11		600 N	439	-0-	-161	-0-	424 3	15 9	N	14			176
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
TOTAL GAS PROD:		6,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

HAWKINS DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	231503	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	10520 - 11150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	757	-0-	-18	-0-	746 2	11 9	N	10			131
02		899 X	709	-0-	-190	-0-	706 2	3 9	N	3			134
03		868 X	730	-0-	-138	-0-	721 2	9 9	N	8			142
04		840 X	713	-0-	-127	-0-	706 2	7 9	N	6			148
05		950 X	950	-0-	-0-	-0-	949 2	1 9	N	1			149
06		720 X	536	-0-	-184	-0-	534 2	2 9	N	2			151
07		744 X	551	-0-	-193	-0-	549 2	2 9	N	2			153
08		961 X	476	-0-	-485	-0-	476 2		N	-0-			153
09		930 X	255	-0-	-675	-0-	255 2		N	-0-			153
10		961 X	430	-0-	-531	-0-	430 2		N	-0-			153
11		540 X	245	-0-	-295	-0-	245 2		N	-0-			153
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			153
TOTAL GAS PROD:		6,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

LOVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232816	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	11822 - 12253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BETHE ROUDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247279	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10804 - 11004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 X	463	-0-	-343	-0-	444 2	19 9	N		17			77
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	843 2	18 9	N		16			93
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	877 2	34 9	N		31			124
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	861 2	29 9	N		26			150
05	930 N	717	-0-	-213	-0-	706 2	11 9	N		10			160
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	924 2	35 9	N		32			192
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	821 2	26 9	N		24	183 1		33
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	858 2	24 9	N		22			55
09	960 N	665	-0-	-295	-0-	641 2	24 9	N		22			77
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	924 2	28 9	N		25			102
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	854 2	36 9	N		33			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		9,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		258							

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886											
BLANCO		WELL #:		1	RRCID ->	218933	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	14728	PERF.	10496 - 10540	
01	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	15352 2	398 9	N		362	189 1		216
02	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13957 2	375 9	N		341	358 1		199
03	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14488 2	384 9	N		349	368 1		180
04	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13456 2	345 9	N		314	365 1		129
05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13597 2	337 9	N		306	363 1		72
06	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	12719 2	307 9	N		279	182 1		169
07	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	12735 2	307 9	N		279	364 1		84
08	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12154 2	294 9	N		267	187 1		164
09	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	11022 2	274 9	N		249	366 1		47
10	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	10909 2	275 9	N		250	185 1		112
11	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10079 2	261 9	N		237	182 1		167
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N		NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		144,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,233							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
WELDER RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10306 - 10312	
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N		-0-			81
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	248 1	2116 2	N		-0-			81
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	100 1	1832 2	N		-0-	81 1		-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	149 1	970 2	N		-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19 1	620 2	N		-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N		-0-			-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	96 1	1052 2	N		-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N		-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N		-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	133 1	804 2	N		-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	122 1	815 2	N		-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2033 2	69 9	N	63		142
02		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1932 2	50 9	N	45		187
03		2046 X	1879	-0-	-167	-0-	1844 2	35 9	N	32		219
04		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2022 2	30 9	N	27		246
05		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2221 2	34 9	N	31		277
06		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2046 2	9 9	N	8	127 1	158
07		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1934 2	399 9	N	363	351 1	170
08		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2240 2	24 9	N	22		192
09		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2169 2	28 9	N	25		217
10		2263 X	2196	-0-	-67	-0-	2183 2	13 9	N	12	183 1	46
11		2250 X	2057	-0-	-193	-0-	2032 2	25 9	N	23		69
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:			23,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			651			

SALVADOR OIL, LLC 744509												
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1271 X	480	-0-	-791	-0-	474 3	6 9	N	5		129
02		1189 X	282	-0-	-907	-0-	279 3	3 9	N	3		132
03		837 X	144	-0-	-693	-0-	144 3		N	-0-		132
04		810 X	136	-0-	-674	-0-	133 3	3 9	N	3		135
05		837 X	108	-0-	-729	-0-	108 3		N	-0-		135
06		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		135
07		425 X	425	-0-	-0-	-0-	423 3	2 9	N	2		137
08		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		137
09		630 X	457	-0-	-173	-0-	455 3	2 9	N	2		139
10		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		139
11		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		139
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		139
TOTAL GAS PROD:			3,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		8897 X	8450	-0-	-447	-0-	939 1	7342 3	N	154	337 1	57
							169 9					
02		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	876 1	6858 3	N	249	179 1	127
							274 9					
03		8897 X	8043	-0-	-854	-0-	930 1	6849 3	N	240	174 1	193
							264 9					
04		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	907 1	7569 3	N	194	174 1	213
							213 9					
05		8928 X	8558	-0-	-370	-0-	933 1	7375 3	N	227	169 1	271
							250 9					
06		8280 X	7852	-0-	-428	-0-	906 1	6788 3	N	144	177 1	238
							158 9					
07		8990 X	5839	-0-	-3151	-0-	904 1	4788 3	N	134	164 1	208
							147 9					
08		8990 X	7137	-0-	-1853	-0-	930 1	6027 3	N	164	176 1	196
							180 9					
09		8700 X	6284	-0-	-2416	-0-	897 1	5237 3	N	136	165 1	167
							150 9					
10		8556 X	6757	-0-	-1799	-0-	927 1	5720 3	N	100	172 1	95
							110 9					
11		7860 X	5853	-0-	-2007	-0-	889 1	4787 3	N	161	160 1	96
							177 9					
12		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT		96
TOTAL GAS PROD:			81,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,903			

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
BETHKE		WELL #:		2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10576	- 10810
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	53	1	414	3	N	9	22 1
						10	9					4
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	16	12 1
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	20	13 1
						22	9					15
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	11	12 1
						12	9					14
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	N	18	12 1
						20	9					20
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	54	1	403	3	N	8	12 1
						9	9					16
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	N	25	18 1
						28	9					23
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	62	1	404	3	N	5	13 1
						6	9					15
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	63	1	367	3	N	11	13 1
						12	9					13
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	65	1	400	3	N	9	14 1
						10	9					8
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	N	15	14 1
						17	9					9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		4,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	106939	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10672	- 10698
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CARMICHAEL		WELL #:		A 2	RRCID ->	134979	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5309	- 5325
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052		ASSOCIATED			49B		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226											
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 32		RRCID -> 079074			COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 #	84	-0-	-40	-0-	84	1		N	-0-			-0-
02		116 #	79	-0-	-37	-0-	79	1		N	-0-			-0-
03		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	1		N	-0-			-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
05		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			663		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)			57911 234		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226											
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 28 U		RRCID -> 049774			COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1		N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	1		N	-0-		-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1		N	-0-		-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	1		N	-0-		-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	1		N	-0-		-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	1		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			640		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)		57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 145243		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5875 - 5883					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5870 - 5878					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
OCONNOR, M. E.		WELL #: 21		RRCID -> 045119		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4910 - 4930					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)		//CONT.//		57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC				617018								
OCONNOR, L. W.		WELL #:		4	RRCID ->	002990	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4925 - 4935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, LAWRENCE W.		WELL #:		5	RRCID ->	263094	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 4931 - 4948	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7 7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5)		57911 530		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #:		13	RRCID ->	179411	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5520 - 5554	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND)		57911 572		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
THOMAS O'CONNOR "B"		WELL #: 32		RRCID -> 257764		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5632 - 5645			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC		617018		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
O'CONNOR, MARY ELLEN		WELL #: B 8		RRCID -> 158450		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5562 - 5570		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)		57911 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 166958		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4497 - 4502		
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	1	N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1	N	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-			-0-
04	510 N	115	-0-	-395	-0-	115	1	N	-0-			-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	1	N	-0-			-0-
06	390 N	149	-0-	-241	-0-	149	1	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-			-0-
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	1	N	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	1	N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	1	N	-0-			-0-
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50)		//CONT.//		57911 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC				617018						
O'CONNOR, L. W.		WELL #:		2	RRCID -> 156615	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 4532	- 4536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117)				57911 754	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		16	RRCID -> 146764	COMPL. DATE 08/30/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4919	- 4925	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "B"		WELL #:		24	RRCID -> 147288	COMPL. DATE 09/10/1993	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4907	- 4913	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 1	N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 1	N	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 1	N	-0-		-0-
04	420 N	122	-0-	-298	-0-	122 1	N	-0-		-0-
05	403 N	303	-0-	-100	-0-	303 1	N	-0-		-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104 1	N	-0-		-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 1	N	-0-		-0-
08	310 N	44	-0-	-266	-0-	44 1	N	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 1	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 1	N	-0-		-0-
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12												
88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-												
TOTAL GAS PROD: 626												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 M. E. OPERATING 245867
 ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/2016																					
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

MARY ELLEN OCONNOR (4175) //CONT.// 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
02		1189 #	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-			-0-
03		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 #	99	-0-	-56	-0-	99	1		N	-0-			-0-
02		145 #	92	-0-	-53	-0-	92	1		N	-0-			-0-
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-
04		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	1		N	-0-			-0-
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MASSINGILL, S. (4590 SD.) //CONT.// 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
SONTERRA OPERATING, INC.		802302								
STATE TRACT 150		WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATAGORDA BAY (2100)		58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
HIGH ISLAND GAS LLC		385533								
STATE TRACT 105		WELL #: 11		RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATAGORDA BAY (2600)		58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
HIGH ISLAND GAS LLC		385533															
STATE TRACT 106, S/2		WELL #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475															
STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 1UT		RRCID -> 092197		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STATE TRACT 629-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
 LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391															
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2728 X	2434	-0-	-294	-0-	864	1	1271	2	N	272	214	1	80
							299	9							
02		2552 X	2125	-0-	-427	-0-	821	1	1131	2	N	157	191	1	46
							173	9							
03		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	1045	1	1522	2	N	174	187	1	33
							191	9							
04		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	1073	1	1535	2	N	223	165	1	91
							245	9							
05		3100 N	3187	-0-	87	87	1245	1	1685	2	N	234	239	1	86
							257	9							
06		2983 N	2896	-0-	-87	-0-	1160	1	1550	2	N	169	154	1	101
							186	9							
07		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	1221	1	1564	2	N	173	224	1	50
							190	9							
08		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	1266	1	1541	2	N	143	141	1	52
							157	9							
09		0 W	2930	-0-	2930	2930	1298	1	1476	2	N	142	135	1	59
							156	9							
10		0 W	3157	-0-	3157	6087	1387	1	1576	2	N	176	160	1	75
							194	9							
*11		9090 X	3003	-0-	-6087	-0-	1315	1	1494	2	N	176	235	1	16
							194	9							
*12		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	1243	1	1412	2	N	179	162	1	33
							197	9							
TOTAL GAS PROD:			34,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,218					

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	880	1	1295	2	N	272	214	1	80
							299	9							
02		2320 N	2143	-0-	-177	-0-	795	1	1095	2	N	230	243	1	67
							253	9							
03		2480 N	2119	-0-	-361	-0-	815	1	1188	2	N	105	152	1	20
							116	9							
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	200	1	285	2	N	46	47	1	19
							51	9							
05		2325 N	625	-0-	-1700	-0-	200	1	271	2	N	140	108	1	51
							154	9							
06		2070 N	629	-0-	-1441	-0-	219	1	292	2	N	107	94	1	64
							118	9							
07		558 N	400	-0-	-158	-0-	122	1	156	2	N	111	143	1	32
							122	9							
08		620 N	404	-0-	-216	-0-	129	1	156	2	N	108	101	1	39
							119	9							
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	90	1	102	2	N	95	95	1	39
							105	9							
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	44	40	1	43
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	44	59	1	28
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	45	41	1	32
TOTAL GAS PROD:			9,627				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,347					

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	1257	1	1850	2	N	45	36	1			13
						50	9									
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	1117	1	1538	2	N	24	30	1			7
						26	9									
03	2759 X	2067	-0-	-692	-0-	829	1	1208	2	N	27	29	1			5
						30	9									
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	1597	1	2284	2	N	47	33	1			19
						52	9									
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	1666	1	2256	2	N	42	46	1			15
						46	9									
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	1643	1	2195	2	N	31	28	1			18
						34	9									
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1766	1	2263	2	N	31	40	1			9
						34	9									
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	1697	1	2066	2	N	30	28	1			11
						33	9									
09	0 W	3430	-0-	3430	3430	1587	1	1803	2	N	36	32	1			15
						40	9									
10	0 W	3908	-0-	3908	7338	1807	1	2053	2	N	44	40	1			19
						48	9									
*11	11699 X	4361	-0-	-7338	-0-	2019	1	2294	2	N	44	59	1			4
						48	9									
*12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1384	1	1573	2	N	45	41	1			8
						50	9									
TOTAL GAS PROD:		42,243			TOTAL CONDENSATE PROD:		446									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	425	1	626	2	N	136	107	1			40
						150	9									
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	414	1	570	2	N	28	60	1			8
						31	9									
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	431	1	627	2	N	22	26	1			4
						24	9									
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	324	1	464	2	N	24	18	1			10
						26	9									
05	930 N	492	-0-	-438	-0-	199	1	270	2	N	21	23	1			8
						23	9									
06	900 N	440	-0-	-460	-0-	181	1	242	2	N	15	14	1			9
						17	9									
07	837 N	462	-0-	-375	-0-	195	1	250	2	N	15	20	1			4
						17	9									
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	206	1	250	2	N	16	14	1			6
						18	9									
09	0 W	463	-0-	463	463	208	1	236	2	N	17	16	1			7
						19	9									
10	0 W	498	-0-	498	961	222	1	252	2	N	22	20	1			9
						24	9									
*11	1100 N	471	-0-	-629	332	209	1	238	2	N	22	29	1			2
						24	9									
*12	760 N	428	-0-	-332	-0-	189	1	215	2	N	22	20	1			4
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		7,840			TOTAL CONDENSATE PROD:		360									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391														
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	25		80
							28	9						
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	290	1	819	2	N	24		104
							26	9						
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	913	2	N	26		130
							29	9						
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	300	1	870	2	N	25		155
							28	9						
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	310	1	930	2	N	26		181
							29	9						
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	300	1	872	2	N	19	171 1	29
							21	9						
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	889	2	N	26		55
							29	9						
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	260	1	750	2	N	22		77
							24	9						
09		0 W	1178	-0-	1178	1178	300	1	850	2	N	25		102
							28	9						
10		0 W	1155	-0-	1155	2333	310	1	817	2	N	25		127
							28	9						
*11		1100 N	1118	-0-	18	2351	300	1	742	2	N	68		195
							75	9						
*12		3100 N	1255	-0-	-1845	506	310	1	916	2	N	26	170 1	51
							29	9						
TOTAL GAS PROD:			14,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			337				

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					122	
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2			Y	-0-					122	
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-	2	1			120	
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					120	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	166	2	21	9	Y	19					139	
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	131	2	19	9	Y	17					156	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	145	2	Y	7					163	
						8	9										
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	Y	-0-					163	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					163	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	2	Y	-0-			3	1	160	
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	Y	13	144	1			29	
						14	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29	
TOTAL GAS PROD:		1,836															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	56					

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

01	4278 X	3597	-0-	-681	-0-	3467	2	130	9	N	118	177	1			257	
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3147	2	128	9	N	116					373	
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3269	2	143	9	N	130	237	1			266	
04	4140 X	3615	-0-	-525	-0-	3497	2	118	9	N	107	181	1			192	
05	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3662	2	122	9	N	111	189	1			114	
06	3480 X	3064	-0-	-416	-0-	2957	2	107	9	N	97					211	
07	3751 X	3481	-0-	-270	-0-	533	1	2810	2	N	125					336	
						138	9										
08	3441 X	3307	-0-	-134	-0-	422	1	2778	2	N	97	176	1			257	
						107	9										
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	601	1	3530	2	N	101					358	
						111	9										
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	683	1	3560	2	N	116	257	1			217	
						128	9										
*11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	650	1	3200	2	N	130	89	1			258	
						143	9										
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					258	
TOTAL GAS PROD:		40,141															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,248					

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CALHOUN															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																											
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007												TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
TOTAL GAS PROD:												-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009												TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662															
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	916	2	34	9	N	31					175										
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8					183										
03		1147 N	869	-0-	-278	-0-	863	2	6	9	N	5	15	1			173										
04		930 N	506	-0-	-424	-0-	493	2	13	9	N	12					185										
05		961 N	683	-0-	-278	-0-	608	2	75	9	N	68	181	1			72										
06		840 N	509	-0-	-331	-0-	505	2	4	9	N	4					76										
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	96	1	506	2	N	9					85										
							10	9																			
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	89	1	584	2	N	45					130										
							50	9																			
09		510 N	159	-0-	-351	-0-	22	1	127	2	N	9					139										
							10	9																			
10		620 N	38	-0-	-582	-0-	6	1	32	2	N	-0-	10	1			129										
11		690 N	121	-0-	-569	-0-	7	1	34	2	N	73	145	1			57										
							80	9																			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57										
TOTAL GAS PROD:												6,059		TOTAL CONDENSATE PROD:												264	

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007												TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404															
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	810	2	13	9	N	12					109										
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3					112										
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6	13	1			105										
04		810 N	121	-0-	-689	-0-	115	2	6	9	N	5					110										
05		806 N	88	-0-	-718	-0-	88	2			N	-0-					110										
06		870 N	196	-0-	-674	-0-	195	2	1	9	N	1					111										
*07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	107	1	564	2	N	1					112										
							1	9																			
*08		93 N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	N	-0-					112										
*09		210 N	27	-0-	-183	-0-	4	1	23	2	N	-0-					112										
*10		682 N	230	-0-	-452	-0-	37	1	193	2	N	-0-	6	1			106										
*11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	2	N	-0-					106										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106										
TOTAL GAS PROD:												4,079		TOTAL CONDENSATE PROD:												28	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CALHOUN	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4898 X	4149	-0-	-749	-0-	3953	2	196	9	N	178	185	127	
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3641	2	179	9	N	163		290	
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3786	2	195	9	N	177	249	218	
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3991	2	160	9	N	145	180	183	
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4088	2	182	9	N	165	177	171	
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3328	2	166	9	N	151	187	135	
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	677	1	3569	2	N	170		305	
						187	9							
08	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	516	1	3395	2	N	130	182	253	
						143	9							
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	641	1	3766	2	N	117	186	184	
						129	9							
10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	734	1	3824	2	N	159	81	262	
						175	9							
*11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	698	1	3436	2	N	148	185	225	
						163	9							
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		225	
TOTAL GAS PROD:		45,918				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,703				

WAGNER OIL COMPANY 891175													TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	191	1	207	2	Y	28	47	44	
						31	9							
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	174	1	211	2	Y	21		65	
						23	9							
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	182	1	226	2	Y	21	44	42	
						23	9							
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	170	1	235	2	Y	15	38	19	
						17	9							
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	140	1	222	2	Y	14		33	
						15	9							
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	148	1	220	2	Y	16	26	23	
						18	9							
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	143	1	218	2	Y	16		39	
						18	9							
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	122	1	172	2	Y	3		42	
						3	9							
09	390 N	236	-0-	-154	-0-	16	1	203	2	Y	15	32	25	
						17	9							
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	17	1	205	2	Y	16		41	
						18	9							
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	19	1	220	2	Y	14	33	22	
						15	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22	
TOTAL GAS PROD:		3,859				TOTAL CONDENSATE PROD:				179				

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	591	1	641	2	Y	66	114	1				107
						73	9										
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	484	1	587	2	Y	89						196
						98	9										
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	508	1	631	2	Y	92	133	1				155
						101	9										
04	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	451	1	622	2	Y	83	140	1				98
						91	9										
05	1240 N	953	-0-	-287	-0-	344	1	547	2	Y	56						154
						62	9										
06	1200 N	905	-0-	-295	-0-	342	1	508	2	Y	50	122	1				82
						55	9										
07	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	367	1	560	2	Y	78						160
						86	9										
08	961 N	896	-0-	-65	-0-	358	1	504	2	Y	31						191
						34	9										
09	900 N	651	-0-	-249	-0-	49	1	539	2	Y	57	139	1				109
						63	9										
10	1023 N	709	-0-	-314	-0-	51	1	572	2	Y	78						187
						86	9										
11	870 N	581	-0-	-289	-0-	44	1	487	2	Y	45	140	1				92
						50	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						92
TOTAL GAS PROD:			10,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			725								

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - P/A 07/23/2015																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	174	1	2023	2	Y	56		223
						62	9						
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	179	1	1965	2	Y	55		278
						61	9						
03	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	196	1	2072	2	Y	34	181 1	131
						37	9						
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	174	1	2166	2	Y	57		188
						63	9						
05	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	144	1	2116	2	Y	47		235
						52	9						
06	2220 N	2214	-0-	-6	-0-	165	1	1955	2	Y	85	173 1	147
						94	9						
07	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	163	1	2191	2	Y	77		224
						85	9						
08	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	127	1	1940	2	Y	47		271
						52	9						
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	149	1	2160	2	Y	-0-	271 1	-0-
10	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	144	1	2094	2	N	129		129
						142	9						
*11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	142	1	1912	2	N	46		175
						51	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		175
TOTAL GAS PROD:		25,050				TOTAL CONDENSATE PROD:		633					

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	654	-0-	654	654	47	1	590	2	Y	15		15
						17	9						
05	14B2 EXT	625	-0-	625	1279	38	1	555	2	Y	29		44
						32	9						
06	14B2 EXT	13	-0-	13	1292	2	2	11	9	Y	10	35 1	19
07	1292 X	-0-	-0-	-1292	-0-					Y	-0-		19
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		19
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-	11 1	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	18	1	864	2	Y	-0-	2 1	2
02	1566 X	858	-0-	-708	-0-	21	1	837	2	Y	-0-		2
03	4216 X	721	-0-	-3495	-0-	17	1	704	2	Y	-0-	1 1	1
04	4080 X	615	-0-	-3465	-0-	14	1	601	2	Y	-0-		1
05	930 X	557	-0-	-373	-0-	9	1	548	2	Y	-0-		1
06	900 X	721	-0-	-179	-0-	13	1	708	2	Y	-0-		1
07	930 X	156	-0-	-774	-0-	2	1	154	2	Y	-0-		1
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		1
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CALHOUN	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983													TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	91 1	705 2	N	44		143		
							48 9							
02		1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-			N	-0-		143		
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		143		
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		143		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143		
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	117 1	1428 2	N	67	119 1	91		
							74 9							
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	109 1	529 2	N	32		123		
							35 9							
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	132 1	734 2	N	51	79 1	95		
							56 9							
10		1612 N	1143	-0-	-469	-0-	224 1	888 2	N	28		123		
							31 9							
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	233 1	570 2	N	42	88 1	77		
							46 9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77		
TOTAL GAS PROD:			6,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			264					

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988													TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995													TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427	
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	21 1	77 2	N	-0-		125		
02		261 N	141	-0-	-120	-0-	39 1	102 2	N	-0-		125		
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	129 1	397 2	N	-0-		125		
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	129 1	382 2	N	-0-		125		
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	133 1	403 2	N	-0-		125		
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	133 1	1059 2	N	-0-		125		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125		
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	137 1	1033 2	N	-0-		125		
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		125		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125		
11		1140 N	21	-0-	-1119	-0-	6 1	15 2	N	-0-		125		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125		
TOTAL GAS PROD:			4,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	12145	PERF.10566 - 10712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1805	2	N	10		97
						11	9						
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	133	1	1839	2	N	6		103
						7	9						
03	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	141	1	1487	2	N	22	86 1	39
						24	9						
04	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	134	1	1265	2	N	25		64
						28	9						
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1304	2	N	93	103 1	54
						102	9						
06	1590 N	1389	-0-	-201	-0-	126	1	1197	2	N	60		114
						66	9						
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	N	57	104 1	67
						63	9						
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	680	2	N	44		111
						48	9						
09	1380 N	1073	-0-	-307	-0-	153	1	847	2	N	66	83 1	94
						73	9						
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	402	1	1594	2	N	75		169
						83	9						
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	590	1	1439	2	N	39	125 1	83
						43	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83
TOTAL GAS PROD:		17,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		497							

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10422 - 11673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	139	1	2110	2	N	97	91 1	74
						107	9						
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	118	1	1974	2	N	99	99 1	74
						109	9						
03	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	139	1	1803	2	N	79	100 1	53
						87	9						
04	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	132	1	1908	2	N	102	87 1	68
						112	9						
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	143	1	1835	2	N	92	79 1	81
						101	9						
06	1950 N	1599	-0-	-351	-0-	130	1	1357	2	N	102	99 1	84
						112	9						
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	N	103	144 1	43
						113	9						
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	114	1	1437	2	N	78		121
						86	9						
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	406	1	2246	2	N	65	90 1	96
						72	9						
10	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	482	1	1913	2	N	120	132 1	84
						132	9						
11	3000 N	3093	-0-	93	93	879	1	2146	2	N	62	102 1	44
						68	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		25,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		999							

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009													TOTAL DEPTH	12600	PERF.10520 - 10724
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	139	1	2110	2	N	100	97 1	119		
						110	9								
02	1131 N	951	-0-	-180	-0-	15	1	901	2	N	32	87 1	64		
						35	9								
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	N	43		107		
						47	9								
04	1320 N	847	-0-	-473	-0-	13	1	782	2	N	47	100 1	54		
						52	9								
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	N	55		109		
						61	9								
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	15	1	799	2	N	38	88 1	59		
						42	9								
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	2		61		
						2	9								
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	895	2	N	38		99		
						42	9								
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	288	1	1596	2	N	67	104 1	62		
						74	9								
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	464	1	1842	2	N	79	53 1	88		
						87	9								
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	457	1	1116	2	N	59	60 1	87		
						65	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87		
TOTAL GAS PROD:		14,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		560									

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY 891175															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008													TOTAL DEPTH	12001	PERF. 7716 - 8332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	8182	8182	-0-	-0-	-0-	645	1	7515	2	N	20		240		
						22	9								
02	7359	7359	-0-	-0-	-0-	614	1	6726	2	N	17		257		
						19	9								
03	7463	7463	-0-	-0-	-0-	643	1	6803	2	N	15	179 1	93		
						17	9								
04	8262	8262	-0-	-0-	-0-	614	1	7628	2	N	18		111		
						20	9								
05	8305	8305	-0-	-0-	-0-	529	1	7748	2	N	25		136		
						28	9								
06	7693	7693	-0-	-0-	-0-	597	1	7075	2	N	19		155		
						21	9								
07	8391	8391	-0-	-0-	-0-	581	1	7796	2	N	13		168		
						14	9								
08	7373	7373	-0-	-0-	-0-	450	1	6890	2	N	30		198		
						33	9								
09	9101	9101	-0-	-0-	-0-	584	1	8507	2	N	9		207		
						10	9								
*10	8919	8919	-0-	-0-	-0-	573	1	8334	2	N	11		218		
						12	9								
*11	8626	8626	-0-	-0-	-0-	591	1	7989	2	N	42		260		
						46	9								
12	3751	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT		260		
TOTAL GAS PROD:		89,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		219									

MAUDE B. TRAYLOR (7200)		58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 7183 - 7191		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF.	7710 - 7782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	138	1	150	2	Y	-0-	3 1	1
02	T. A.	316	-0-	316	316	143	1	173	2	Y	-0-		1
03	T. A.	350	-0-	350	666	156	1	194	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	T. A.	322	-0-	322	988	135	1	187	2	Y	-0-		-0-
05	1302 X	314	-0-	-988	-0-	121	1	193	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	120	1	178	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	126	1	192	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	98	1	138	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	11	1	148	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	12	1	144	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:		2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF.	8050 - 8060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.	10499 - 10511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5205 - 5220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRAYLOR, W. L. "D"		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
		288391										
		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8235 - 8244		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 8 L		RRCID -> 072084		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 8720		PERF. N/A		
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	34	29	1	10
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	18	23	1	5
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	22	23	1	4
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	24	18	1	10
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	21	23	1	8
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	15	14	1	9
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	15	20	1	4
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	16	14	1	6
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	18	16	1	8
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	22	20	1	10
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	21	28	1	3
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	2016		N	22	20	1	5
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						248

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		//CONT.//		58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:		14	RRCID ->	210541	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8562 - 8683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		10	RRCID ->	133415	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8724 - 8740
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47	41	1	14
02	14B2	EXT	164	-0-	164	164	57 1	Y	25	32	1	7
03	14B2	EXT	785	-0-	785	949	28 9	Y	31	32	1	6
04	14B2	EXT	330	-0-	330	1279	34 9	Y	32	25	1	13
05	14B2	EXT	304	-0-	304	1583	121 1	Y	30	32	1	11
06	14B2	EXT	283	-0-	283	1866	35 9	Y	20	19	1	12
07	14B2	EXT	302	-0-	302	2168	112 1	Y	22	28	1	6
08	2477	N	309	-0-	-2168	-0-	22 9	Y	22	20	1	8
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	122 1	Y	26	23	1	11
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24 9	Y	31	28	1	14
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	31	42	1	3
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	133 1	Y	31	28	1	6
TOTAL GAS PROD:			3,749	TOTAL CONDENSATE PROD:				348				

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 129631		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	53	1	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44	51	1	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	48	1	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	36	1	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	45	1	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	27	1	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	40	1	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	28	1	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	32	1	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44	40	1	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44	59	1	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45	41	1	8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 503

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	8	1	4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10	1	5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	14	1	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10	1	2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.)		58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30C		RRCID -> 162579		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC		452996												
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1		WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAURBRO (CMV SAND)		58449 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 280647		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5146	5791	-0-	645	2427	5791 1	N	-0-			-0-
02		4814	4431	-0-	-383	2044	4431 1	N	-0-			-0-
03		5146	3692	-0-	-1454	590	3689 1	N	3	3 1		-0-
04		4980	3646	-0-	-1334	-0-	3615 1	N	28	28 1		-0-
05		5146	3448	-0-	-1698	-0-	3441 1	N	6	6 1		-0-
06		4980	2732	-0-	-2248	-0-	2730 1	N	2	2 1		-0-
07		5146	3180	-0-	-1966	-0-	3180 1	N	-0-			-0-
08		5146	3166	-0-	-1980	-0-	3163 1	N	3	3 1		-0-
09		4980	3509	-0-	-1471	-0-	3498 1	N	10	9 1		1
10		4408 R	4408	-0-	-0-	-0-	4398 1	N	9	9 1		1
11		4941 R	4941	-0-	-0-	-0-	4921 1	N	18	18 1		1
*12		4932 R	4932	-0-	-0-	-0-	4921 1	N	10	10 1		1
TOTAL GAS PROD:		47,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

MAURBRO (DINGER SAND)		58449 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
MIKE STAUSS		WELL #: 26		RRCID -> 261788		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MAURBRO (MARGINULINA 5100)		58449 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
BONNOT, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 138303		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
STRAUSS		WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAURITZ (5700)		58469 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
FREDCO		284921											
MAURITZ, H. & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 074620		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAURITZ, EAST (5600)		58470 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MARQUEE CORPORATION		526675											
MAURITZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269824		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688					
O	#	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	266	175	1	251
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	242	354	1	139
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2016													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		508							

MAURITZ, WEST (6550)		58476 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012												
PATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 249326		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510						
O	#	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	103	1	1560	9	N	1418	1434	1	268
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	9	N	1273	1252	1	289
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1405	9	N	1277	1255	1	311
04	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	44	1	1236	9	N	1124	1068	1	367
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	9	N	994	1070	1	291
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1037	9	N	943	1058	1	176
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	970	9	N	882	895	1	163
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	10	1	1698	9	N	1544	1421	1	286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1502	1588	1	200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1420	1256	1	364
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1147	1250	1	261
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1107	1077	1	291
TOTAL GAS PROD:		10,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,631								

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			84
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			84
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-			84
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			84
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			84
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	Y	-0-			84
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2	Y	-0-			84
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	Y	-0-			84
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			84
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			84
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-			84
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		2,057				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		//CONT.//		58526 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620									
LINDHOLM		WELL #:		1	RRCID ->	071091	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9323	PERF. 7978 - 8181		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			48
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		Y	-0-			48
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			48
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			48
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			48
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			48
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			48
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			48
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			48
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			48
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			48
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #:		5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7214 - 8005
DUTY GAS UNIT													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (MATULA)			58526 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701															
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 117969			COMPL. DATE 06/06/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2914 X	2446	-0-	-468	-0-		307	1	2120	2	N	17					154
								19	9									
02		2726 X	2535	-0-	-191	-0-		420	1	2091	2	N	22	5	8			171
								24	9									
03		2914 X	1832	-0-	-1082	-0-		375	1	1454	2	N	3	3	8			171
								3	9									
04		2370 X	1442	-0-	-928	-0-		282	1	1160	2	N	-0-					171
05		2728 X	1982	-0-	-746	-0-		378	1	1604	2	N	-0-					171
06		2640 X	1842	-0-	-798	-0-		349	1	1493	2	N	-0-					171
07		2728 X	2220	-0-	-508	-0-		379	1	1839	2	N	2	2	8			171
								2	9									
08		2015 X	1551	-0-	-464	-0-		350	1	1201	2	N	-0-					171
09		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-		362	1	1642	2	N	-0-					171
10		2232 X	1551	-0-	-681	-0-		348	1	1203	2	N	-0-					171
11		2160 X	1634	-0-	-526	-0-		359	1	1271	2	N	4					175
								4	9									
12		2232 X	1907	-0-	-325	-0-		339	1	1468	2	N	91	189	1	4	8	73
								100	9									
TOTAL GAS PROD:			22,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			139									

G FORCE ENERGY, LLC			292169								TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106							
HERRING RANCH 67			WELL #: 2		RRCID -> 235608			COMPL. DATE 01/04/2008										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4650 X	4315	-0-	-335	-0-		4281	2	34	9	N	31	96	1			21
02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-		4352	2	14	9	N	13					34
03		4402 X	4195	-0-	-207	-0-		4181	2	14	9	N	13					47
04		4260 X	4229	-0-	-31	-0-		4198	2	31	9	N	28	47	1			28
05		4681 X	4462	-0-	-219	-0-		4449	2	13	9	N	12					40
06		4530 X	4235	-0-	-295	-0-		4224	2	11	9	N	10					50
07		4681 X	4421	-0-	-260	-0-		4410	2	11	9	N	10					60
08		4464 X	4149	-0-	-315	-0-		4136	2	13	9	N	12					72
09		4320 X	1073	-0-	-3247	-0-		1066	2	7	9	N	6					78
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						N	-0-					78
11		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-		4778	2	15	9	N	14					92
*12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-		4989	2	29	9	N	26	96	1			22
TOTAL GAS PROD:			45,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			175									

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9100) BRANDER, SAM H. SULLIVAN UNIT			58526 800 088618	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
			WELL #: 10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9184 - 9196						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	22		95 1		110
02	2784 X	834	-0-	-1950	-0-	24 1	788 2	Y	20				130
						22 9							
03	2976 X	1056	-0-	-1920	-0-	31 1	1014 2	Y	10				140
						11 9							
04	2010 X	975	-0-	-1035	-0-	28 1	928 2	Y	17	157 1			-0-
						19 9							
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	20 1	653 2	Y	23				23
						25 9							
06	1020 X	398	-0-	-622	-0-	12 1	379 2	Y	6				29
						7 9							
07	1054 X	456	-0-	-598	-0-	13 1	436 2	Y	6				35
						7 9							
08	1054 X	339	-0-	-715	-0-	9 1	322 2	Y	7				42
						8 9							
09	990 X	606	-0-	-384	-0-	18 1	574 2	Y	13				55
						14 9							
10	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	36 1	1166 2	Y	14	55 1			14
						15 9							
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	15 1	494 2	Y	15				29
						17 9							
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT				29
TOTAL GAS PROD:			7,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			153				

SULLIVAN UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 9782	PERF. 9039 - 9048						
01	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	52 1	1675 2	Y	195	200 1			15
						215 9							
02	2900 N	8331	-0-	5431	5431	241 1	7823 2	Y	243	88 1			170
						267 9							
03	3100 N	7964	-0-	4864	10295	231 1	7492 2	Y	219	226 1			163
						241 9							
04	3000 N	7515	-0-	4515	14810	221 1	7160 2	Y	122	174 1			111
						134 9							
05	17052 X	2242	-0-	-14810	-0-	63 1	2051 2	Y	116	177 1			50
						128 9							
06	2250 X	2175	-0-	-75	-0-	60 1	1958 2	Y	143	185 1			8
						157 9							
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	158 1	5128 2	Y	137	33 1			112
						151 9							
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	136 1	4408 2	Y	139	221 1			30
						153 9							
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	80 1	2590 2	Y	210	212 1			28
						231 9							
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	104 1	3356 2	Y	139	113 1			54
						153 9							
11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	172 1	5560 2	Y	129	169 1			14
						142 9							
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:			52,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,792				

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9100) BRANDER, SAM H. SULLIVAN UNIT		//CONT.//	58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		//CONT.//	088618		WELL #:	12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	567	-0-	-177	-0-	14 1 110 9	443 2	Y		100	100 1		-0-
02		580 N	535	-0-	-45	-0-	15 1 55 9	465 2	Y		50	50 1		-0-
03		651 N	574	-0-	-77	-0-	14 1 83 9	477 2	Y		75	75 1		-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 1 110 9	430 2	Y		100	100 1		-0-
05		3100 N	3568	-0-	468	468	103 1 110 9	3355 2	Y		100	100 1		-0-
06		942 N	474	-0-	-468	-0-	12 1 83 9	379 2	Y		75	75 1		-0-
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	15 1 83 9	485 2	Y		75	75 1		-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	23 1 85 9	736 2	Y		77	77 1		-0-
09		720 X	700	-0-	-20	-0-	18 1 88 9	594 2	Y		80	80 1		-0-
10		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	37 1 110 9	1204 2	Y		100	100 1		-0-
11		682 X	682	-0-	-0-	-0-	17 1 110 9	555 2	Y		100	100 1		-0-
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			932							

COLUMBUS ENERGY, LLC DUTY GAS UNIT		169313	WELL #:	3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700) BRANDER, SAM H. SULLIVAN UNIT		58526 854 088618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	32	95	1			148
						35	9									
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	85	1	2753	2	Y	20					168
						22	9									
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	90	1	2911	2	Y	10					178
						11	9									
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	Y	17	25	1			170
						19	9									
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	87	1	2813	2	Y	10					180
						11	9									
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	38	1	1238	2	Y	5					185
						6	9									
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1583	2	Y	6					191
						7	9									
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	2	Y	6					197
						7	9									
09	3000 N	5782	-0-	2782	2782	173	1	5596	2	Y	12					209
						13	9									
10	3100 N	5166	-0-	2066	4848	154	1	4997	2	Y	14					223
						15	9									
11	3000 N	4462	-0-	1462	6310	133	1	4311	2	Y	16					239
						18	9									
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	5070					Y	NO RPT					239
TOTAL GAS PROD:		35,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		148								

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724							
01	30703 X	-0-	-0-	-30703	-0-			Y		-0-						-0-
02	4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-			Y		-0-						-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y		-0-						-0-
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y		-0-						-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y		-0-						-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y		-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.// 58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BRANDER, SAM H.		//CONT.// 088618												
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 8770 - 8782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	49 1	1573 2	Y	75	75 1	-0-			
						83 9								
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	55 1	1768 2	Y	50	50 1	-0-			
						55 9								
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	54 1	1755 2	Y	75	75 1	-0-			
						83 9								
04	1500 N	1049	-0-	-451	-0-	28 1	911 2	Y	100	100 1	-0-			
						110 9								
05	3100 N	3449	-0-	349	349	100 1	3239 2	Y	100	100 1	-0-			
						110 9								
06	3000 N	5874	-0-	2874	3223	172 1	5592 2	Y	100	100 1	-0-			
						110 9								
07	3100 N	4605	-0-	1505	4728	136 1	4386 2	Y	75	75 1	-0-			
						83 9								
08	3100 N	4462	-0-	1362	6090	131 1	4247 2	Y	76	76 1	-0-			
						84 9								
09	9673 X	3583	-0-	-6090	-0-	104 1	3391 2	Y	80	80 1	-0-			
						88 9								
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	98 1	3170 2	Y	100	100 1	-0-			
						110 9								
11	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	155 1	5010 2	Y	100	100 1	-0-			
						110 9								
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		37,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		931								

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8724 - 8732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 PAWLK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	837 X	60	-0-	-777	-0-	8	1	52	2	N	-0-	161
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-					N	1	162
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	162
04	270 X	17	-0-	-253	-0-	3	1	13	2	N	1	163
						1	9					
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	72	1	303	2	N	1	164
						1	9					
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	2	N	-0-	164
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	71	1	346	2	N	1	165
						1	9					
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	100	1	345	2	N	2	165
						2	9				2 8	
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	88	1	399	2	N	6	165
						7	9				6 8	
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	2	N	-0-	165
11	420 X	412	-0-	-8	-0-	91	1	321	2	N	-0-	165
*12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	96	1	417	2	N	6	171
						7	9					

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

G FORCE ENERGY, LLC 292169
 HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

01	1953 X	1255	-0-	-698	-0-	1218	2	37	9	N	34	88
02	1827 X	1036	-0-	-791	-0-	1007	2	29	9	N	26	114
03	1767 X	1430	-0-	-337	-0-	1390	2	40	9	N	36	150
04	1470 X	1446	-0-	-24	-0-	1391	2	55	9	N	50	77
05	1426 X	1373	-0-	-53	-0-	1331	2	42	9	N	38	115
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1417	2	39	9	N	35	150
07	1488 X	1463	-0-	-25	-0-	1416	2	47	9	N	43	84
08	1488 X	1330	-0-	-158	-0-	1294	2	36	9	N	33	117
09	1470 X	267	-0-	-1203	-0-	261	2	6	9	N	5	122
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	122
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2616	2	53	9	N	48	170
*12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1945	2	35	9	N	32	114

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	553	2	15	9	N	14	21
02	522 X	345	-0-	-177	-0-	336	2	9	9	N	8	29
03	558 X	403	-0-	-155	-0-	394	2	9	9	N	8	37
04	540 X	415	-0-	-125	-0-	407	2	8	9	N	7	44
05	558 X	431	-0-	-127	-0-	425	2	6	9	N	5	49
06	540 X	394	-0-	-146	-0-	382	2	12	9	N	11	60
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	413	2	25	9	N	23	20
08	434 X	328	-0-	-106	-0-	320	2	8	9	N	7	27
09	420 X	45	-0-	-375	-0-	44	2	1	9	N	1	28
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	28
11	420 X	326	-0-	-94	-0-	323	2	3	9	N	3	31
12	434 X	406	-0-	-28	-0-	395	2	11	9	N	10	41

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
G FORCE ENERGY, LLC		//CONT.//		292169								
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 8656 - 8678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAXINE, EAST (8400)				58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149								
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8290 - 8350	
O												
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	400	1	1794	2	N	27	155
02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	30	9	420	1	N	40	195
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	44	9	400	1	N	20	215
04	2160 X	1752	-0-	-408	-0-	22	9	380	1	N	15	230
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	17	9	420	1	N	22	64
06	2160 X	1810	-0-	-350	-0-	24	9	300	1	N	13	77
07	2201 X	1871	-0-	-330	-0-	14	9	306	1	N	9	86
08	2294 X	1852	-0-	-442	-0-	10	9	440	1	N	10	96
09	2220 X	1634	-0-	-586	-0-	11	9	380	1	N	4	100
10	2294 X	1205	-0-	-1089	-0-	4	9	460	1	N	7	107
11	1800 X	295	-0-	-1505	-0-	8	9	180	1	N	-0-	107
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	107
TOTAL GAS PROD:		19,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DUTY, H.O. GAS UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6689 - 6704	
O												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MCCOMBS ENERGY, LTD.				541739								
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183193	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8250	-	8264	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	101 1	977 2	N	39			189
						43 9						
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	100 1	1075 2	N	58	180 1		67
						64 9						
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	95 1	1054 2	N	52			119
						57 9						
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	98 1	933 2	N	50			169
						55 9						
05	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	111 1	1053 2	N	52	184 1		37
						57 9						
06	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	103 1	954 2	N	47			84
						52 9						
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	126 1	1053 2	N	105			189
						116 9						
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	119 1	1114 2	N	101	171 1		119
						111 9						
09	1110 N	318	-0-	-792	-0-	25 1	268 2	N	23			142
						25 9						
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			142
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	211 1	2471 2	N	48			190
						53 9						
*12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	204 1	1851 2	N	52			242
						57 9						
TOTAL GAS PROD:		14,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		627				

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 225521	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	612 1	5915 2	N	43			227
						47 9						
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	567 1	6111 2	N	50	187 1		90
						55 9						
03	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	618 1	6844 2	N	50			140
						55 9						
04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	615 1	5873 2	N	53			193
						58 9						
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	602 1	5704 2	N	47			240
						52 9						
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	587 1	5420 2	N	17			257
						19 9						
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	587 1	4916 2	N	12			269
						13 9						
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	594 1	5587 2	N	17			286
						19 9						
09	4770 X	1587	-0-	-3183	-0-	136 1	1448 2	N	3			289
						3 9						
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-			289
11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	479 1	5600 2	N	52	179 1		162
						57 9						
*12	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	509 1	4625 2	N	40			202
						44 9						
TOTAL GAS PROD:		64,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		384				

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)			58526 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
DUTY GAS UNIT			WELL #: 3-L		RRCID -> 159161		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	255 1	3999 3	Y	77	89 1				61
02	4255	4255	-0-	-0-	-0-	85 9	234 1	Y	87	86 1	5 8			57
03	4273 R	4273	-0-	-0-	-0-	96 9	241 1	Y	103	82 1				78
04	4200 #	4197	-0-	-3	-0-	113 9	221 1	Y	101	85 1	4 8			90
05	4340 #	3598	-0-	-742	-0-	111 9	176 1	Y	89	78 1				101
06	4350	4064	-0-	-286	-0-	98 9	232 1	Y	93	81 1	8 8			105
07	4495	3390	-0-	-1105	-0-	102 9	184 1	Y	70	77 1	2 8			96
08	4340 #	1645	-0-	-2695	-0-	77 9	71 1	Y	49	80 1	3 8			62
09	4222 R	4222	-0-	-0-	-0-	54 9	244 1	Y	104	80 1	11 8			75
10	4254 R	4254	-0-	-0-	-0-	114 9	245 1	Y	94	85 1	4 8			80
11	4050 #	3378	-0-	-672	-0-	103 9	206 1	Y	104	85 1				99
12	4371 #	NO RPT	-0-	-4371	-0-	114 9		Y	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:		41,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		971								

MAXINE, EAST (9700)			58526 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
G FORCE ENERGY, LLC			292169											
HERRING RANCH 67			WELL #: 2		RRCID -> 178915		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9800)		58526 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 257225		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9024 - 9033						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2702 2	21 9	N		19					234
02		2494 #	784	-0-	-1710	-0-	737 2	47 9	N		43					277
03		2790 #	760	-0-	-2030	-0-	728 2	32 9	N		29	182	1			124
04		2700 #	541	-0-	-2159	-0-	513 2	28 9	N		25					149
05		2790 #	751	-0-	-2039	-0-	728 2	23 9	N		21					170
06		2640 #	399	-0-	-2241	-0-	378 2	21 9	N		19					189
07		837 #	542	-0-	-295	-0-	533 2	9 9	N		8					197
08		775 #	636	-0-	-139	-0-	611 2	25 9	N		23					220
09		735 R	735	-0-	-0-	-0-	731 2	4 9	N		4	167	1			57
10		975 R	975	-0-	-0-	-0-	957 2	18 9	N		16					73
*11		696 R	696	-0-	-0-	-0-	690 2	6 9	N		5					78
12		775 #	705	-0-	-70	-0-	697 2	8 9	N		7					85
TOTAL GAS PROD:		10,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				219						

MAXINE, E. (10,000)		58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
DUTY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10016 - 10040						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4433 #	4055	-0-	-378	-0-	238 1	3731 3	Y		78	90	1			62
02		4176 #	3936	-0-	-240	-0-	216 1	3629 3	Y		83	87	1			58
03		4464 #	4042	-0-	-422	-0-	228 1	3700 3	Y		104	83	1			79
04		4320 #	3930	-0-	-390	-0-	207 1	3607 3	Y		105	87	1			97
05		4061 #	3497	-0-	-564	-0-	171 1	3226 3	Y		91	84	1			104
06		4080 #	3918	-0-	-162	-0-	224 1	3598 3	Y		87	84	1			107
07		4216 #	3299	-0-	-917	-0-	179 1	3045 3	Y		68	78	1			97
08		4061 #	1784	-0-	-2277	-0-	78 1	1655 3	Y		46	81	1			62
09		3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	230 1	3644 3	Y		95	81	1			76
10		4061 #	4037	-0-	-24	-0-	232 1	3704 3	Y		92	86	1			82
*11		4196 R	4196	-0-	-0-	-0-	261 1	3880 3	Y		50	84	1			48
12		4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-	55 9		Y		NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		40,673				TOTAL CONDENSATE PROD:				899						

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
SEA BISCUIT		WELL #:		1	RRCID ->	259149	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3580 - 3584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	1965	-0-	-484	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
02		2291 X	1263	-0-	-1028	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
03		2232 X	1948	-0-	-284	-0-	1948 3	N	-0-		-0-
04		2160 X	1812	-0-	-348	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
05		2139 X	1727	-0-	-412	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
06		1890 X	1645	-0-	-245	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
07		1953 X	1559	-0-	-394	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
08		1953 X	1457	-0-	-496	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
09		1800 X	1550	-0-	-250	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
10		1736 X	1510	-0-	-226	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
11		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				18,163	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYO (3600)				58693 204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC				238981							
MEYER, H.		WELL #:		1	RRCID ->	150732	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 3868 - 3872
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYO (5300 FRIO)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996							
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		17	RRCID ->	030585	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 5290 - 5293
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYO (5300 FRIO) //CONT.// 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	220	-0-	220	220	220	1		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	145	-0-	145	365	145	1		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	120	-0-	120	485	120	1		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	485				N	-0-			-0-	
06		512	27	-0-	-485	-0-	27	1		N	-0-			-0-	
07		124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-			-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			532											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 JONES & ALLEN 440766
 GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAYO (5655) //CONT.// 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		TOTAL GAS PROD:	-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCASKILL (LOWER WILCOX) FLINT INTERESTS, LLC SCOTT		//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
			273932											
		WELL #:	1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.	14775 - 15494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCOTT		WELL #:	2	RRCID ->	194120	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	17507	PERF.	12784 - 12819			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCOTT		WELL #:	3	RRCID ->	207420	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	15675	PERF.	14980 - 15294			
01	14B2 EXT	8975	-0-	8975	83330	8678	2	297	9	N	270	179	1	178
02	14B2 EXT	8037	-0-	8037	91367	7644	2	393	9	N	357	357	1	178
03	T. A.	7316	-0-	7316	98683	7096	2	220	9	N	200	178	1	200
04	14B DENY	6208	-0-	6208	104891	5935	2	273	9	N	248	179	1	269
05	110506 X	5615	-0-	-104891		5539	2	76	9	N	69	191	1	147
06	5253 X	5253	-0-	-0-		5101	2	152	9	N	138	181	1	104
07	5518 X	4910	-0-	-608		155	1	4561	2	N	176			280
						194	9							
08	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	155	1	13032	2	N	406	367	1	319
						447	9							
09	22971 X	22971	-0-	-0-	-0-	150	1	21864	2	N	870	919	1	270
						957	9							
*10	27450 X	27450	-0-	-0-	-0-	155	1	26599	2	N	633	719	1	184
						696	9							
*11	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	150	1	20704	2	N	989	939	1	234
						1088	9							
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			234
TOTAL GAS PROD:		132,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,356						

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
CORGEY		WELL #:		1	RRCID ->	207247	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14674 - 15824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236		MCCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	269580	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8894 - 8902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552		HILBRICH		WELL #:		2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	15600	PERF.15358 - 15370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49				
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
 HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND)		58932 106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
HILBRICH-SELLERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCASKILL (WILCOX L-3)		58932 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
HILBRICH		WELL #: 1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)		58932 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
HILBRICH-SELLER		WELL #: 3 L		RRCID -> 092726		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

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

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MARBERRY		WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN		59371 182		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
MCFADDIN		288391														
MCFADDIN		WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAY PASTURE -A-		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391											
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (2200)		//CONT.// 59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391								
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391										
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 2578 - 2585		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	64 1	36 2	N	-0-		-0-
							107 5					
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	70 1	31 2	N	-0-		-0-
							108 5					
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	76 1	24 2	N	-0-		-0-
							61 5					
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	57 1	27 2	N	-0-		-0-
							49 5					
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	91 1	10 2	N	-0-		-0-
							70 5					
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	12 1	1 2	N	-0-		-0-
							4 5					
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			898			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 -	2572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	208	-0-	-381	-0-	64 1	36 2	N		-0-			-0-
							108 5							
02		406 N	272	-0-	-134	-0-	91 1	40 2	N		-0-			-0-
							141 5							
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	147 1	46 2	N		-0-			-0-
							118 5							
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	114 1	55 2	N		-0-			-0-
							97 5							
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	166 1	18 2	N		-0-			-0-
							128 5							
06		300 N	178	-0-	-122	-0-	123 1	14 2	N		-0-			-0-
							41 5							
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	80 1	22 2	N		-0-			-0-
							345 5							
08		310 N	154	-0-	-156	-0-	96 1	58 5	N		-0-			-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	149 1	80 5	N		-0-			-0-
10		434 N	237	-0-	-197	-0-	154 1	83 5	N		-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	149 1	80 5	N		-0-			-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	154 1	83 5	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		57	RRCID ->	100918	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2545 -	2551
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		43	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 -	2593
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
MARBERRY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 245475		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 2597 - 2602				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
FAGAN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255	1564	-0-	-1691	-0-	482	1	269	2	N	-0-		-0-
							813	5						
02		3045	1042	-0-	-2003	-0-	349	1	154	2	N	-0-		-0-
							539	5						
03		3255	882	-0-	-2373	-0-	416	1	130	2	N	-0-		-0-
							336	5						
04		3150	697	-0-	-2453	-0-	299	1	143	2	N	-0-		-0-
							255	5						
05		3255	667	-0-	-2588	-0-	355	1	38	2	N	-0-		-0-
							274	5						
06		3150	502	-0-	-2648	-0-	347	1	39	2	N	-0-		-0-
							116	5						
07		3255	1560	-0-	-1695	-0-	278	1	77	2	N	-0-		-0-
							1205	5						
08		3255	469	-0-	-2786	-0-	292	1	177	5	N	-0-		-0-
09		690 #	501	-0-	-189	-0-	326	1	175	5	N	-0-		-0-
10		1550 #	518	-0-	-1032	-0-	337	1	181	5	N	-0-		-0-
11		1500 #	501	-0-	-999	-0-	326	1	175	5	N	-0-		-0-
12		1550 #	518	-0-	-1032	-0-	337	1	181	5	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN (2800)		59371 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MCFADDIN		WELL #: 511		RRCID -> 142500		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
MCFADDIN		288391														
		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391										
MCFADDIN		WELL #:		146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	2901 - 2906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006
01	992 N	94	-0-	-898	-0-	29	1	16	2	N	-0-	-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-	49	5			N	-0-	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	11	1	5	2	N	-0-	-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	10	5	332	1	35	2	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	256	5	223	1	25	2	-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	75	5	131	1	37	2	-0-
08	620 N	297	-0-	-323	-0-	569	5	185	1	112	5	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	366	1	366	1	197	5	-0-
10	744 N	581	-0-	-163	-0-	378	1	378	1	203	5	-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	366	1	366	1	197	5	-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	378	1	378	1	203	5	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN (3000)		//CONT.//		59371 374	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA				
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010							
MCFADDIN		WELL #:		141	RRCID ->	043457	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 1925 - 1935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2016 - PLUGGED 05/25/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (3100)				59371 442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 3137 - 3140
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010			CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN				836010							
MCFADDIN		WELL #:		17	RRCID ->	145851	COMPL. DATE	12/21/1986	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3110 - 3115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (3200)				59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3180 - 3184
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (3200)			//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC			//CONT.//		288391									
FAGAN			WELL #:		4	RRCID ->	234401	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	5654	PERF. 3190 - 4080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAGAN			WELL #:		32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 4010 - 4040		

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FAGAN			WELL #:		33	RRCID ->	256502	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A		

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID ->	280304	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3149 - 3158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3999	1645	-0-	-2354	-0-	507 1	283 2	N	-0-		25
							855 5					
02		3741	1642	-0-	-2099	-0-	550 1	243 2	N	-0-		25
							849 5					
03		3999	1029	-0-	-2970	-0-	485 1	152 2	N	-0-		25
							392 5					
04		3870	1547	-0-	-2323	-0-	663 1	318 2	N	-0-		25
							566 5					
05		3999	782	-0-	-3217	-0-	417 1	44 2	N	-0-		25
							321 5					
06		3870	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-		25
07		3999	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		25
08		3999	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		25
09		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	25 7	-0-
10		775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		WELL #:			115 G	RRCID ->	002750	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3182 - 3192
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCFADDIN (3300)		59371 493		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58484				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
 MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16																
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	1382	-0-	1382	1382	246 1	69 2	N	-0-		-0-
							1067 5					
08	14B2	EXT	11	-0-	11	1393	7 1	4 5	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1393			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1393			N	-0-		-0-
11	1393	X	-0-	-0-	-1393	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC		836010		WELL #:		115 E	RRCID ->	002755	COMPL. DATE	12/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3488 - 3492
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCFADDIN (3430)		59371 515		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391										
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	201224	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3468 - 3477	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391							
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391							
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391							
FAGAN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391											
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598					
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	32 1	18 2	N	-0-			-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	54 5	35 1	N	-0-			-0-	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	54 5	38 1	N	-0-			-0-	
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	31 5	28 1	N	-0-			-0-	
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	24 5	24 5	N	-0-			-0-	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	37 1	4 2	N	-0-			-0-	
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	28 5	337 1	N	-0-			-0-	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	113 5	113 5	N	-0-			-0-	
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	242 1	67 2	N	-0-			-0-	
10	1085 N	564	-0-	-521	-0-	1049 5	234 1	N	-0-			-0-	
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	355 1	191 5	N	-0-			-0-	
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	367 1	197 5	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'CONNOR "H"		WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN		59371 55		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
		WELL #: 145		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCFADDIN (4050) //CONT.// 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5025 - 5027				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5149 - 5151				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086		PERF. 5251 - 5259					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5291 - 5298					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFADDIN (5400 UPPER) //CONT.// 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
 FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

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

MCFADDIN (5510)		59371 833		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
GREAT BAY OPERATIONS, LLC		328364														
FAGAN		WELL #:		RRCID -> 263017		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN (5600 NORTH)		59371 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391														
MCFADDIN		WELL #: 167		RRCID -> 126517		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 145885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCFADDIN (5600 NORTH)		//CONT.//		59371 885	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010								
MC FADDIN		WELL #:		1057	RRCID ->	206485	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	5572 - 5612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686 - 5697
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
WELDER, ROB DUNE ENERGY				1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	162 1	2283 2	N	16		58
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	18 9	1958 2	N	13		71
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	237 1	2011 2	N	11	66 1	16
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	14 9	2080 2	N	11		27
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	169 1	2218 2	N	-0-		27
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	12 9	2378 2	N	-0-		27
07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	67 1	2287 2	N	-0-		27
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	208 1	2235 2	N	-0-		27
09		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2378 2	2562 2	N	-0-		27
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	208 1	1869 2	N	-0-		27
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2235 2	1890 2	N	-0-		27
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	285 1		N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			25,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #:	59	RRCID ->	174677	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5078 - 5082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN -A-		WELL #:		74		RRCID ->		261290		COMPL. DATE		12/08/2010		TOTAL DEPTH		5350		PERF. 5074 - 5080	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TOP OP, L.L.C.		862562								
MCCAN		WELL #:	R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 1396 - 1397
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN, NORTH (5200)		59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
WOMACK, J. Y.		WELL #: 1		RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOP OP, L.L.C.		862562		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632		
MCCAN		WELL #: R 2								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 78		RRCID -> 267054		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	6978	6978	-0-	-0-	-0-	4384 1	2594 2	N	-0-	-0-
04	6601	6601	-0-	-0-	-0-	230 1	6371 2	N	-0-	-0-
05	7853	7853	-0-	-0-	-0-	1257 1	6596 2	N	-0-	-0-
06	5228	5228	-0-	-0-	-0-	181 1	5047 2	N	-0-	-0-
07	5228	-0-	-0-	-5228	-0-			N	-0-	-0-
08	2030	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-	-0-
09	4156	4156	-0-	-0-	-0-	961 1	3195 2	N	-0-	-0-
10	5009	5009	-0-	-0-	-0-	1300 1	3709 2	N	-0-	-0-
*11	1893	1893	-0-	-0-	-0-	417 1	1476 2	N	-0-	-0-
12	1736	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5350)		//CONT.// 59373 450		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
TOP OP, L.L.C.		//CONT.// 862562										
MCCAN		WELL #: T 7		RRCID -> 280672	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 6224	PERF. 5232	- 5234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664	9344	-0-	-1320	4348	9318 2	26 9	N	24			58
02	9976	8166	-0-	-1810	2538	8165 2	1 9	N	1	30 1		29
03	10664	2248	-0-	-8416	-0-	1974 2	274 9	N	249			278
04	10320	-0-	-0-	-10320	-0-			N	63	312 1		29
*05	344	-0-	-0-	-344	-0-			N	-0-			29
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 1		-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11289 05/02/2016												
TOTAL GAS PROD:		19,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		337						

MCFADDIN, NORTH (5400)		59373 470		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
AMERICCO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 64		RRCID -> 151960	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4770	- 4800				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOP OP, L.L.C.		862562		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
MCCAN		WELL #: T 8		RRCID -> 246666	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 4870	- 5752				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5550) 59373 580 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 TEXAS GULF PROD. CO. 846090
 LINVILLE, OSCAR WELL #: 3 I RRCID -> 002849 COMPL. DATE 08/14/1962 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016 - P/A 11/09/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AGOIL, INC. 008725
 BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13				81	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				95	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10				105	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				37

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TOP OP, L.L.C. 862562
 MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	124	2	30	9	N	27		116
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-		116
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		116
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		116
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		116
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		116
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		154		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
RAMSEY, GRACE		WELL #:	2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 3292 - 4392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCKINNEY (WILCOX)		59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253815	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	15400 PERF. 12316 - 12422			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCNEILL (YEGUA 5300)		59934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
HATCHER HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	265034	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5431 - 5436			
01	4278 #	167	-0-	-4111	-0-	128 1	39 2	N	-0-			109
02	3422 #	194	-0-	-3228	-0-	144 1	50 2	N	-0-			109
03	4526	163	-0-	-4363	-0-	163 2		N	-0-			109
04	4380	171	-0-	-4209	-0-	171 2		N	-0-			109
05	2356 #	447	-0-	-1909	-0-	447 2		N	-0-			109
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	N	1			110
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	357 2	17 9	N	15			125
08	434 #	160	-0-	-274	-0-	152 2	8 9	N	7			132
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	199 1	42 9	N	38			170
10	434 #	61	-0-	-373	-0-	50 2	11 9	N	10			180
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	76			256
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			256
TOTAL GAS PROD:		2,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

OIL AND GAS DIVISION

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEDIO CREEK (3000) T-C OIL COMPANY, LLC MALONE -B-		//CONT.// //CONT.//	60198 150 833782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996																
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS		WELL #:	3	RRCID -> 256080	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 3312	PERF. 3019 - 3025
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2014 - P&A 11/20/14							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 3142 - 3146
01	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	66 1	9543 2 N -0- 57
02	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	65 1	9920 2 N -0- 57
03	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	73 1	11174 2 N 3 60
04	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	70 1	10517 2 N 4 64
05	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	71 1	10673 2 N 2 66
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	65 1	10395 2 N 3 69
07	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	60 1	9390 2 N 2 71
08	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	64 1	9879 2 N -0- 71
09	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	71 1	11928 2 N -0- 71
10	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	75 1	11899 2 N -0- 71
11	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	63 1	10158 2 N -0- 71
*12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	68 1	10808 2 N -0- 71

TOTAL GAS PROD: 127,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269205		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3231 - 3235					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2015		-		PLUGGED 05/12/15									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEDIO CREEK (3800)		60198 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245437		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4890		PERF. 3798 - 3814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEDIO CREEK (3900)		60198 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259773		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4012 - 4016					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2015		-		PLUGGED 05/12/15									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4100)		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
MALONE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	436	1	9188	2	N	-0-	168
02	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	406	1	8950	2	N	-0-	168
03	10013 X	9900	-0-	-113	-0-	434	1	9466	2	N	-0-	168
04	9690 X	9534	-0-	-156	-0-	420	1	9113	2	N	1	169
						1	9					
05	10013 X	9693	-0-	-320	-0-	434	1	9259	2	N	-0-	169
06	9690 X	9247	-0-	-443	-0-	415	1	8817	2	N	14	183
						15	9					
07	10013 X	9437	-0-	-576	-0-	429	1	9008	2	N	-0-	183
08	9889 X	8595	-0-	-1294	-0-	425	1	8164	2	N	5	188
						6	9					
09	9540 X	8911	-0-	-629	-0-	411	1	8500	2	N	-0-	188
10	9703 X	9363	-0-	-340	-0-	428	1	8935	2	N	-0-	188
11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	416	1	8947	2	N	-0-	188
*12	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	432	1	9492	2	N	-0-	188
TOTAL GAS PROD:		112,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

MALONE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	680	1	8739	2	N	-0-	141
02	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	633	1	8058	2	N	-0-	141
03	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	678	1	8913	2	N	4	145
						4	9					
04	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	660	1	8968	2	N	30	175
						33	9					
05	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	681	1	9238	2	N	2	177
						2	9					
06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	654	1	8587	2	N	11	188
						12	9					
07	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	675	1	8714	2	N	3	191
						3	9					
08	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	672	1	7965	2	N	6	197
						7	9					
09	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	652	1	8803	2	N	5	202
						6	9					
10	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	677	1	9102	2	N	-0-	202
11	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	655	1	8886	2	N	9	211
						10	9					
*12	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	678	1	9142	2	N	5	216
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		113,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254723		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 - 4199		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	69	1	10016	2	N	-0-	34
02		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	69	1	10478	2	N	-0-	34
03		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	70	1	10700	2	N	-0-	34
04		9750 X	9664	-0-	-86	-0-	64	1	9599	2	N	1	35
							1	9					
05		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	69	1	10334	2	N	1	36
							1	9					
06		10920 X	9590	-0-	-1330	-0-	60	1	9528	2	N	2	38
							2	9					
07		11284 X	9285	-0-	-1999	-0-	59	1	9226	2	N	-0-	38
08		10757 X	10434	-0-	-323	-0-	68	1	10364	2	N	2	40
							2	9					
09		10080 X	9817	-0-	-263	-0-	58	1	9758	2	N	1	41
							1	9					
10		10416 X	9175	-0-	-1241	-0-	57	1	9116	2	N	2	43
							2	9					
11		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	69	1	10984	2	N	-0-	43
*12		11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	73	1	11616	2	N	7	50
							8	9					
TOTAL GAS PROD:		122,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104										
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4184 - 4190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4300)		//CONT.//		60198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 255115	COMPL. DATE 01/21/2010	TOTAL DEPTH 4502	PERF. 4235	- 4251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9827 X	8730	-0-	-1097 B	-0-	1291 1	7436 2	N	3	115
02	9193 X	8075	-0-	-1118 B	-0-	1205 1	6870 2	N	-0-	115
03	9796 X	8416	-0-	-1380 B	-0-	1287 1	7108 2	N	19	134
04	8460 X	8162	-0-	-298 B	-0-	1246 1	6909 2	N	6	140
05	8742 X	8299	-0-	-443 B	-0-	1287 1	7009 2	N	3	143
06	11918 X	11918	-0-	-0- B	-0-	1266 1	10641 2	N	10	153
07	13730 X	13730	-0-	-0- B	-0-	1319 1	12408 2	N	3	156
08	12505 X	12505	-0-	-0- B	-0-	1313 1	11189 2	N	3	159
09	12777 X	12777	-0-	-0- B	-0-	1268 1	11506 2	N	3	162
10	13733 X	11766	-0-	-1967 B	-0-	1305 1	10458 2	N	3	165
11	13290 X	10336	-0-	-2954 B	-0-	1257 1	9079 2	N	-0-	165
12	13733 X	9303	-0-	-4430 B	-0-	1291 1	8012 2	N	-0-	165
TOTAL GAS PROD:		124,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 255742	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 3308	PERF. 2785	- 2788	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24	
PLUGGED AND ABANDONED		03/06/2013								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MELROSE (SLICK-WILCOX)				60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.				604295						
ELS, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8015	PERF. N/A		
01	2790	1395	-0-	-1395	-0-	1395 2	N	-0-	123	
02	2610	2110	-0-	-500	-0-	2110 2	N	-0-	123	
03	2573 #	2110	-0-	-463	-0-	2110 2	N	-0-	123	
04	1830 #	682	-0-	-1148	-0-	682 2	N	-0-	123	
05	2263 #	485	-0-	-1778	-0-	485 2	N	-0-	123	
06	2040 N	335	-0-	-1705	-0-	335 2	N	-0-	123	
07	713 N	101	-0-	-612	-0-	101 2	N	-0-	123	
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-	123	
09	330 N	102	-0-	-228	-0-	102 2	N	-0-	123	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	123	
11	1050 N	103	-0-	-947	-0-	103 2	N	-0-	123	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	123	
TOTAL GAS PROD:		8,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MELROSE (9500)		60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
BLUNTZER		WELL #: 1		RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	1505	-0-	1505	1505	2	N	-0-		109
02	14B2 EXT	1731	-0-	1731	3236	2	N	-0-		109
03	14B2 EXT	1731	-0-	1731	4967	2	N	-0-		109
04	2129	2129	-0-	-0-	4967	2	N	-0-		109
05	2790	2195	-0-	-595	4372	2	N	10	36 1	83
06	3000 N	1774	-0-	-1226	3146	2	N	10		93
07	3100 N	2455	-0-	-645	2501	2	N	10		103
08	3100 N	1953	-0-	-1147	1354	2	N	10		113
09	3000 N	1701	-0-	-1299	55	2	N	10		123
10	1428 N	1373	-0-	-55	-0-	2	N	10		133
*11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	2	N	10		143
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		143
TOTAL GAS PROD:		20,177		TOTAL CONDENSATE PROD:				70		

MELROSE, E. (PETTUS)		60379 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
LAGUNA OIL & GAS CORP.		482320								
KARNEI, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 111980		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	40	1	3488	2	N	-0-	40			
02	2900 X	2671	-0-	-229	-0-	40	1	2609	2	N	20	60			
						22	9								
03	3100 X	1441	-0-	-1659	-0-	30	1	1280	2	N	119	179	1	-0-	
						131	9								
04	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	40	1	2347	2	N	50	50			
						55	9								
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	40	1	3308	2	N	25	75			
						28	9								
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	40	1	3534	2	N	25	100			
						28	9								
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	40	1	3282	2	N	25	125			
						28	9								
08	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	40	1	2965	2	N	75	175	1	25	
						83	9								
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	40	1	3087	2	N	50	75			
						55	9								
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	40	1	4421	2	N	40	115			
						44	9								
11	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	40	1	3700	2	N	25	140			
						28	9								
*12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	40	1	3768	2	N	60	179	1	21	
						66	9								
TOTAL GAS PROD:		38,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		514									

MEYERSVILLE (MASSIVE II)		60934 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
HARKINS & COMPANY, ETAL		357120							
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 003178		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2016		- PLUGGED		11/1816			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE (MASSIVE III)
HURD ENTERPRISES, LTD.
DREIER

60934 434 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
419886
WELL #: 4 RRCID -> 280139 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 8386 - 8634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14260	1689	-0-	-12571	128954	1669	2	20	9	N	18		190
02	13340	-0-	-0-	-13340	115614					N	11		201
03	14260	-0-	-0-	-14260	101354					N	45		246
04	13800	-0-	-0-	-13800	87554					N	32	181 1	97
05	14260	-0-	-0-	-14260	73294					N	34		131
06	13800	-0-	-0-	-13800	59494					N	36		167
07	14260	1764	-0-	-12496	46998	1720	2	44	9	N	40		207
08	14260	1698	-0-	-12562	34436	1658	2	40	9	N	36		243
09	13800	1404	-0-	-12396	22040	1369	2	35	9	N	32		275
10	14260	1504	-0-	-12756	9284	1476	2	28	9	N	25	179 1	121
11	10281 R	997	-0-	-9284	-0-	982	2	15	9	N	14		135
12	1767 #	1225	-0-	-542	-0-	1213	2	12	9	N	11		146
TOTAL GAS PROD:		10,281				TOTAL CONDENSATE PROD:					334		

MEYERSVILLE (MASSIVE IV)
HURD ENTERPRISES, LTD.
KORNFUEHRER

60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
419886
WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

MEYERSVILLE, E. (MASSIVE WLCX.1ST)
ABACO OPERATING, LLC
CHALOUPKA

60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
000894
WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THIEME		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770											
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770														
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEYERSVILLE, EAST (8225)		60935 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047992		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					1
02	203 N	20	-0-	-183	-0-	20	2			N	-0-					1
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					1
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1
06	300 N	43	-0-	-257	-0-	43	2			N	-0-					1
07	217 N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					1
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					1
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					1
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		1,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3		227
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		227
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	3		230
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2		232
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7		239
06		240 N	101	-0-	-139	-0-	98	2	3	9	N	3		242
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2		244
08		248 N	204	-0-	-44	-0-	202	2	2	9	N	2		246
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1		247
10		248 N	152	-0-	-96	-0-	150	2	2	9	N	2		249
11		210 N	37	-0-	-173	-0-	35	2	2	9	N	2		251
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		251
TOTAL GAS PROD:			2,225											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				03/16/2015		P/A	03/16/2015				
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 #	58	-0-	-128	-0-	5	1	52	2	N	1	26
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	1	9					
03	372 #	111	-0-	-261	-0-	17	1	99	2	N	-0-	26
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	17	1	94	2	N	-0-	26
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	132	1	512	2	N	-0-	26
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	26
07	527 #	133	-0-	-394	-0-	62	1	71	2	N	-0-	26
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	26
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	26
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	26
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	26
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		1,062										
TOTAL CONDENSATE PROD:										1		

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		61311 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 226073	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12022	- 12040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	243 2			N	2			89
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 9	169 2			N	1			90
03	465 N	57	-0-	-408	-0-	29 1	48 2			N	-0-	2 1		88
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	1 9				N	-0-			88
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	9 1				N	-0-			88
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			88
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	46 1	53 2			N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	34 1		113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

MIKESKA (10280)		61311 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723												
BENNETT STATE		WELL #:		1	RRCID -> 111599	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH 11298	PERF.10284	- 10294					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4557 #	1338	-0-	-3219	-0-	140 1	1198 2			Y	-0-			48
02	T. A.	4973	-0-	4973	4973	522 1	4451 2			Y	-0-			48
03	T. A.	7198	-0-	7198	12171	756 1	6442 2			Y	-0-			48
04	T. A.	1917	-0-	1917	14088	201 1	1716 2			Y	-0-			48
05	T. A.	6710	-0-	6710	20798	700 1	5967 2			Y	39			87
06	T. A.	1451	-0-	1451	22249	43 9	1299 2			Y	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	22249	152 1				Y	-0-			87
08	10385	-0-	-0-	-10385	11864					Y	-0-			87
09	10050	-0-	-0-	-10050	1814					Y	-0-			87
10	6696 #	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-			87
11	1440 #	355	-0-	-1085	-0-	32 1	268 2			Y	50			137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	55 9				Y	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		23,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

OIL AND GAS DIVISION

MIKESKA (10500)		61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723											
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		482 N	482	-0-	-0-	51	1	431	2	Y	-0-	23	
02	T. A.		831	-0-	831	87	1	744	2	Y	-0-	23	
03	T. A.		2197	-0-	2197	3028	231	1	1966	2	Y	-0-	23
04	T. A.		553	-0-	553	3581	58	1	495	2	Y	-0-	23
05	T. A.		1934	-0-	1934	5515	202	1	1721	2	Y	10	33
							11	9					
06	T. A.		419	-0-	419	5934	44	1	375	2	Y	-0-	33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5934					Y	-0-	33
08	3100 N		-0-	-0-	-3100	2834					Y	-0-	33
09	2834 N		-0-	-0-	-2834	-0-					Y	-0-	33
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
11	101 N		101	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	13	46
							14	9					
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		6,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116557		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENNETT STATE		WELL #: 5		RRCID -> 126558		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582					
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	2	Y	-0-	5	
02	T. A.	1631	-0-	1631	1631	171	1	1460	2	Y	-0-	5	
03	T. A.	1363	-0-	1363	2994	143	1	1220	2	Y	-0-	5	
04	T. A.	406	-0-	406	3400	43	1	363	2	Y	-0-	5	
05	T. A.	1458	-0-	1458	4858	152	1	1295	2	Y	10	15	
							11	9					
06	T. A.	307	-0-	307	5165	32	1	275	2	Y	-0-	15	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5165					Y	-0-	15	
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2065					Y	-0-	15	
09	2065 N	-0-	-0-	-2065	-0-					Y	-0-	15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	13	28	
							14	9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	
TOTAL GAS PROD:		5,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

OIL AND GAS DIVISION

MILKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	45	1	434	2	N	-0-				83
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	101	1	591	2	N	-0-				83
03	1922 N	789	-0-	-1133	-0-	118	1	671	2	N	-0-				83
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	285	1	1106	2	N	-0-				83
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	571	1	514	2	N	-0-				83
06	660 N	463	-0-	-197	-0-	178	1	285	2	N	-0-				83
07	1147 N	466	-0-	-681	-0-	217	1	249	2	N	-0-				83
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				83
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				83
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	69	1		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 12406 - 12425

01	806 #	148	-0-	-658	-0-	108	2	40	9	N	36				183
02	754 #	38	-0-	-716	-0-	26	2	12	9	N	11				194
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	3				197
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				197
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				197
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				197
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	601	2	69	9	N	63				260
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5				265
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				265
10	732 R	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5				270
11	822 R	822	-0-	-0-	-0-	117	1	705	2	N	-0-				270
12	837 N	631	-0-	-206	-0-	49	1	582	2	N	-0-				270

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7859 - 7864				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7787 - 7853				
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	1		N	-0-			60
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	290	1	6 9	N	5			65
03		837 N	33	-0-	-804	-0-	33	1		N	-0-			65
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			65
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			65
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		966				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000												
BRASHEAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828		PERF. 822 - 828				
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL, WEST (FRIO)		61828 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #: 2		RRCID -> 160700		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 985 - 994		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
ARNOLD, KARL G.		WELL #: 1		RRCID -> 071174		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 7615		PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINERAL, WEST (7900)		61828 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
LANGTRY-SHIRLEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 256871		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3840 - 3844		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	790	704	1	295
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	614	673	1	236
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	940	906	1	270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	684	698	1	256
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	405	496	1	165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	550	514	1	201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			233
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	188	1	160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	158	1	120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	216	167	1	169
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103			272
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	168	1	189
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,652						

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL, WEST (11000)		61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620													
GOREE		WELL #: 1		RRCID -> 228510		COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 X	1763	-0-	27 B	-64662	1763	2			N	-0-				49
02	1595 X	1373	-0-	-222 B	-64662	1354	2	19	9	N	17				66
03	1705 X	1538	-0-	-167 B	-64662	1483	2	55	9	N	50				116
04	1710 X	1574	-0-	-136 B	-64662	1574	2			N	-0-				116
05	1767 X	1494	-0-	-273 B	-64662	1471	2	23	9	N	21				137
06	1710 X	1525	-0-	-185 B	-64662	1505	2	20	9	N	18				155
07	1612 X	1600	-0-	-12 B	-64662	1556	2	44	9	N	40	179	1		16
08	1612 X	1375	-0-	-237 B	-64662	1338	2	37	9	N	34				50
09	1560 X	1049	-0-	-511 B	-64662	1049	2			N	-0-				50
10	1612 X	1301	-0-	-311 B	-64662	1291	2	10	9	N	9				59
11	1560 X	1290	-0-	-270 B	-64662	1273	2	17	9	N	15				74
12	1612 X	1508	-0-	-104 B	-64662	1483	2	25	9	N	23				97
TOTAL GAS PROD:		17,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		227									

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BEAN, C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105752		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060						
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/17/2014											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
ROCK RESOURCES, INC.		722939														
WOLTERS, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975			TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A							
01	7161 X	6789	-0-	-372	-0-	51	1	6528	2	N	191	188	1		51	
02	6728 X	6281	-0-	-447	-0-	210	9	46	1	N	171				222	
03	7192 X	6772	-0-	-420	-0-	188	9	54	1	N	169	188	1		203	
04	6960 X	6759	-0-	-201	-0-	186	9	53	1	N	161	192	1		172	
05	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	177	9	55	1	N	149	189	1		132	
06	6570 X	5343	-0-	-1227	-0-	164	9	49	1	N	119	175	1		76	
07	6975 X	6851	-0-	-124	-0-	131	9	57	1	N	145	180	1		41	
08	6975 X	6447	-0-	-528	-0-	160	9	51	1	N	171	179	1		33	
09	6750 X	6713	-0-	-37	-0-	188	9	50	1	N	195	183	1		45	
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	215	9	57	1	N	204	183	1		66	
11	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	224	9	51	1	N	151				217	
12	6944 X	6892	-0-	-52	-0-	166	9	58	1	N	144	196	1		165	
						158		9								
TOTAL GAS PROD:		79,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,970										

MISSION RIVER		62136 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 212390		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE 11295		04/05/2015				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MISSION RIVER (4200)		62136 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 208522	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5621	- 5634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551				CNTY: REFUGIO			
SCANIO/SHELTON		WELL #:		5	RRCID -> 226852	COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5845	- 5849		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID -> 190357	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5424	- 5737		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MISSION RIVER (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO											
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551											
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO											
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599											
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551											
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

MISSION RIVER (6100)		//CONT.//		62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
SNOWDEN, H. W.				798720											
MITCHELL -D-				WELL #: 9	RRCID -> 003417	COMPL. DATE 05/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6098	- 6123					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6200)				62136 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
SCANIO/SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 207036	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6260	- 6264
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
SCANIO-SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 205677	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6300	- 6310
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11261 04/08/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551						
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:		2 L	RRCID -> 031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 6397 - 6401
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6277 - 6282
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNOWDEN, H. W.		798720		WELL #:		2	RRCID -> 003421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6274 - 6278
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
SNOWDEN, H. W.		//CONT.//		798720								
MITCHELL -B-		WELL #:		6	RRCID ->	003422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6278 - 6282	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599							
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6336 - 6348
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (7200)		62136 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #: 10		RRCID -> 243787		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7239 - 7241		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8200)		62136 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551										
SCANIO/ SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 254386		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8205 - 8248		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198		Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCANIO-HAWN		WELL #: 1		RRCID -> 235535		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MISSION RIVER (8400)		//CONT.//		62136 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		385551										
SCANIO/SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	250577	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8444 - 8457		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)				62150 025	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COOLEY, M.E.		WELL #:		12	RRCID ->	216505	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8742 - 8756
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	9 1	94 2	N	17			87
						19 9						
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	N	-0-			87
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	105 2	N	1	1 1		87
						1 9						
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	N	2			89
						2 9						
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	1			90
						1 9						
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	59 2	N	10			100
						11 9						
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	9 1	82 2	N	1			101
						1 9						
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	79 2	N	10	1 1		110
						11 9						
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	100 2	N	3			113
						3 9						
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7 1	78 2	N	-0-			113
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2	N	5	1 1		117
						6 9						
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	10 1	92 2	N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		1,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (8300)		62150 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
COOLEY, M.E.		WELL #: 11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 9801				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	43	1	456	2	N	2			95
						2	9							
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	384	2	N	8			103
						9	9							
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	405	2	N	3	4	1	102
						3	9							
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	42	1	363	2	N	4			106
						4	9							
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	413	2	N	4			110
						4	9							
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	34	1	332	2	N	3			113
						3	9							
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	33	1	320	2	N	9			122
						10	9							
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	31	1	277	2	N	7	4	1	125
						8	9							
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	N	-0-			125
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	30	1	315	2	N	-0-			125
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	10	3	1	132
						11	9							
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	41	1	362	2	N	4	4	1	132
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		4,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

MISSION VALLEY (10,220)		62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
MODERN EXPLORATION, INC.		573226												
MISSION VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10200 - 10226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5685	2	167	9	N	152	178	1	113
02	4814 X	352	-0-	-4462	-0-	343	2	9	9	N	8			121
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			121
04	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	10816	2	242	9	N	220	179	1	162
05	6510 X	5462	-0-	-1048	-0-	5360	2	102	9	N	93	172	1	83
06	5670 X	3742	-0-	-1928	-0-	3690	2	52	9	N	47			130
07	6882 X	2932	-0-	-3950	-0-	2874	2	58	9	N	53			183
08	6882 X	6840	-0-	-42	-0-	6708	2	132	9	N	120	180	1	123
09	6660 X	4443	-0-	-2217	-0-	4363	2	80	9	N	73			196
10	5456 X	2970	-0-	-2486	-0-	2917	2	53	9	N	48			244
11	3750 X	2745	-0-	-1005	-0-	2670	2	75	9	N	68			312
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			312
TOTAL GAS PROD:		46,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		882								

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500													
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	1566	1	14122	3	Y	205	304 1	59
						226	9						
02	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	1202	1	14951	3	Y	216	158 1	117
						238	9						
03	14849 X	9362	-0-	-5487	-0-	703	1	8509	3	Y	136	132 1	121
						150	9						
04	14640 X	10976	-0-	-3664	-0-	701	1	9955	3	Y	291	299 1	113
						320	9						
05	15128 X	11743	-0-	-3385	-0-	694	1	10841	3	Y	189	151 1	151
						208	9						
06	14640 X	13050	-0-	-1590	-0-	814	1	11990	3	Y	224	316 1	59
						246	9						
07	15128 X	12913	-0-	-2215	-0-	757	1	11939	3	Y	197	221 1	35
						217	9						
08	11749 X	8623	-0-	-3126	-0-	599	1	7862	3	Y	147		182
						162	9						
09	13050 X	11665	-0-	-1385	-0-	801	1	10590	3	Y	249	298 1	133
						274	9						
10	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	733	1	13369	3	Y	351	321 1	163
						386	9						
*11	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	793	1	12558	3	Y	231	300 1	94
						254	9						
12	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		138,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,436							

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18569 X	17093	-0-	-1476	-0-	1661	1	15065	3	Y	334	304 1	109
						367	9						
02	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	1026	1	12843	3	Y	255	258 1	106
						281	9						
03	16957 X	10042	-0-	-6915	-0-	750	1	9136	3	Y	142	162 1	86
						156	9						
04	16590 X	9900	-0-	-6690	-0-	634	1	9065	3	Y	183	136 1	133
						201	9						
05	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	1072	1	16843	3	Y	394	415 1	112
						433	9						
06	16530 X	15114	-0-	-1416	-0-	934	1	13838	3	Y	311	374 1	49
						342	9						
07	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1040	1	16493	3	Y	338	314 1	73
						372	9						
08	18352 X	12827	-0-	-5525	-0-	882	1	11642	3	Y	275	270 1	78
						303	9						
09	17760 X	12568	-0-	-5192	-0-	858	1	11412	3	Y	271	286 1	63
						298	9						
10	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	993	1	18216	3	Y	389	422 1	30
						428	9						
11	17340 X	16339	-0-	-1001	-0-	942	1	15013	3	Y	349	302 1	77
						384	9						
12	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		163,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,241							

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (10,220)													CNTY: VICTORIA	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
OHRT-HEINOLD														
//CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 876500														
WELL #: 1 RRCID -> 180862														
COMPL. DATE 09/20/2000													TOTAL DEPTH 10700	
PERF.10070 - 10149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	13698	-0-	-655	-0-	1424	1	12118	3	N	142	185	1	62
						156	9							
02	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	907	1	10648	3	N	127			189
						140	9							
03	13919 X	9740	-0-	-4179	-0-	775	1	8855	3	N	100	184	1	105
						110	9							
04	13470 X	9113	-0-	-4357	-0-	626	1	8393	3	N	85			190
						94	9							
05	13795 X	11270	-0-	-2525	-0-	708	1	10434	3	N	116	187	1	119
						128	9							
06	13260 X	9459	-0-	-3801	-0-	628	1	8732	3	N	90			209
						99	9							
07	12493 X	11568	-0-	-925	-0-	722	1	10746	3	N	91	267	1	33
						100	9							
08	11284 X	10000	-0-	-1284	-0-	741	1	9169	3	N	82			115
						90	9							
09	10920 X	9065	-0-	-1855	-0-	666	1	8303	3	N	87			202
						96	9							
10	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	766	1	13187	3	N	121	179	1	144
						133	9							
11	11190 X	9778	-0-	-1412	-0-	607	1	9072	3	N	90	182	1	52
						99	9							
12	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		119,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,131						

OHRT-ALBRECHT													WELL #: 1 RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10102 - 10178	
01	10912 X	10804	-0-	-108	-0-	1132	1	9638	3	N	31			135						
						34	9													
02	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	698	1	8204	3	N	81	176	1	40						
						89	9													
03	10912 X	6918	-0-	-3994	-0-	553	1	6322	3	N	39			79						
						43	9													
04	10470 X	8375	-0-	-2095	-0-	579	1	7765	3	N	28			107						
						31	9													
05	10819 X	7982	-0-	-2837	-0-	504	1	7437	3	N	37			144						
						41	9													
06	10470 X	6353	-0-	-4117	-0-	424	1	5901	3	N	25			169						
						28	9													
07	9610 X	8014	-0-	-1596	-0-	497	1	7401	3	N	105	187	1	87						
						116	9													
08	8649 X	8037	-0-	-612	-0-	597	1	7396	3	N	40			127						
						44	9													
09	8370 X	6626	-0-	-1744	-0-	489	1	6106	3	N	28			155						
						31	9													
10	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	621	1	10700	3	N	53	180	1	28						
						58	9													
*11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	570	1	8520	3	N	56			84						
						62	9													
12	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			84						
TOTAL GAS PROD:		92,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		523												

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
DREIER												
WELL #: 1 RRCID -> 280228 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8406 - 8408												
02	2100	X	552	-0-	-1548	-0-	513 2	39 9	N	35		35
03	4340	X	139	-0-	-4201	-0-	100 2	39 9	N	35		70
04	4200	X	95	-0-	-4105	-0-	59 2	36 9	N	33	48 1	55
05	4340	X	125	-0-	-4215	-0-	89 2	36 9	N	33		88
06	4200	X	110	-0-	-4090	-0-	74 2	36 9	N	33		121
07	4340	X	86	-0-	-4254	-0-	46 2	40 9	N	36		157
08	124	X	91	-0-	-33	-0-	55 2	36 9	N	33		190
09	120	X	78	-0-	-42	-0-	49 2	29 9	N	26		216
10	124	X	70	-0-	-54	-0-	48 2	22 9	N	20	174 1	62
*11	52	X	-0-	-0-	-52	-0-			N	92		154
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16												
TOTAL GAS PROD:			1,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			376			

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
JACOBS, MATILDA												
WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
VANTAGE OPERATING, LLC 882608													
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	360	1	1457	3	Y	43		223
						47	9						
02	1914 X	1832	-0-	-82	-0-	275	1	1498	3	Y	54	184 1	93
						59	9						
03	2046 X	2002	-0-	-44	-0-	276	1	1569	3	Y	143	184 1	52
						157	9						
04	1980 X	1756	-0-	-224	-0-	260	1	1472	3	Y	22		74
						24	9						
05	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	266	1	1442	3	Y	63		137
						69	9						
06	1950 X	1843	-0-	-107	-0-	303	1	1432	3	Y	98		235
						108	9						
07	2015 X	1871	-0-	-144	-0-	337	1	1478	3	Y	51	183 1	103
						56	9						
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	346	1	1448	3	Y	37		140
						41	9						
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	313	1	1304	3	Y	125	182 1	83
						138	9						
10	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	332	1	1432	3	Y	75		158
						83	9						
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	341	1	1497	3	Y	26		184
						29	9						
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	350	1	1503	3	Y	66		250
						73	9						
TOTAL GAS PROD:		22,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		803							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4990 X	3458	-0-	-1532	-0-	294	1	3089	2	Y	68		313
						75	9						
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	275	1	2826	2	Y	109	111 1	311
						120	9						
03	3410 X	2680	-0-	-730	-0-	237	1	2344	2	Y	90	136 1	265
						99	9						
04	3300 X	2526	-0-	-774	-0-	256	1	2233	2	Y	34	94 1	205
						37	9						
05	3410 X	3307	-0-	-103	-0-	343	1	2914	2	Y	45		250
						50	9						
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	352	1	3392	2	Y	-0-		250
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	327	1	3131	2	Y	39		289
						43	9						
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	363	1	3243	2	Y	111	24 1	376
						122	9						
09	3390 X	2595	-0-	-795	-0-	244	1	2347	2	Y	4		380
						4	9						
10	3720 X	2984	-0-	-736	-0-	257	1	2727	2	Y	-0-	234 1	146
11	3600 X	2254	-0-	-1346	-0-	217	1	1943	2	Y	85	140 1	91
						94	9						
12	3689 X	2270	-0-	-1419	-0-	219	1	1924	2	Y	115	19 1	187
						127	9						
TOTAL GAS PROD:		36,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		700							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	500 X	-0-	-0-	-500	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 280191 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9868 - 9873

01	470 X	415	-0-	-55	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/15/2016 - W/O TO 02-280228

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

01	5828 X	5022	-0-	-806	-0-	433	1	4546	2	N	39		173
02	5452 X	5228	-0-	-224	-0-	461	1	4744	2	N	21		194
03	5828 X	5611	-0-	-217	-0-	510	1	5049	2	N	47	37 1	204
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	534	1	4648	2	N	17		221
05	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	638	1	5417	2	N	55	182 1	94
06	4950 X	4488	-0-	-462	-0-	417	1	4016	2	N	50		144
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	558	1	5344	2	N	23		167
08	5487 X	5174	-0-	-313	-0-	510	1	4557	2	N	97	37 1	227
09	5310 X	4275	-0-	-1035	-0-	401	1	3853	2	N	19		246
10	6107 X	6066	-0-	-41	-0-	522	1	5544	2	N	-0-		246
11	5730 X	5006	-0-	-724	-0-	499	1	4467	2	N	36	36 1	246
12	5921 X	5500	-0-	-421	-0-	556	1	4882	2	N	56	217 1	85

TOTAL GAS PROD: 63,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1842	-0-	-49	-0-	157	1	1649	2	N	33			224
						36	9							
02	1740 X	1624	-0-	-116	-0-	142	1	1465	2	N	15			239
						17	9							
03	1860 X	1748	-0-	-112	-0-	159	1	1575	2	N	13	13	1	239
						14	9							
04	1740 X	1625	-0-	-115	-0-	165	1	1434	2	N	24			263
						26	9							
05	1736 X	1706	-0-	-30	-0-	180	1	1526	2	N	-0-			263
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	166	1	1598	2	N	-0-			263
07	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	2	N	1	169	1	95
						1	9							
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	162	1	1446	2	N	20	13	1	102
						22	9							
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	160	1	1536	2	N	3			105
						3	9							
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	2	N	7			112
						8	9							
11	1770 X	1600	-0-	-170	-0-	158	1	1418	2	N	22	14	1	120
						24	9							
12	1767 X	1610	-0-	-157	-0-	162	1	1424	2	N	22	13	1	129
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		20,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886														
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886																
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		67270 X	64828	-0-	-2442	-0-		63895	2	933	9	N	848	903	1	292
02		62350 X	60503	-0-	-1847	-0-		59657	2	846	9	N	769	901	1	160
03		66650 X	65157	-0-	-1493	-0-		64093	2	1064	9	N	967	897	1	230
04		64500 X	61768	-0-	-2732	-0-		60956	2	812	9	N	738	717	1	251
05		65937 X	65330	-0-	-607	-0-		64223	2	1107	9	N	1006	1074	1	183
06		63060 X	63008	-0-	-52	-0-		62055	2	953	9	N	866	889	1	160
07		65162 X	59154	-0-	-6008	-0-		58297	2	857	9	N	779	713	1	226
08	DLQ	G-10	63496	-0-	63496	63496		62595	2	901	9	N	819	893	1	152
09	DLQ	G-10	61144	-0-	61144	124640		60316	2	828	9	N	753	710	1	195
10		187458 X	62818	-0-	-124640	-0-		61854	2	964	9	N	876	897	1	174
11		60367 X	60367	-0-	-0-	-0-		59630	2	737	9	N	670	720	1	124
12		63488 X	62148	-0-	-1340	-0-		61266	2	882	9	N	802	723	1	203
TOTAL GAS PROD:			749,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,893							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-		701	1	5640	2	N	21			88
02		5916 X	5736	-0-	-180	-0-		689	1	4961	2	N	78			166
03		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-		711	1	5508	2	N	2			168
04		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-		695	1	5114	2	N	10			178
05		5673 X	4636	-0-	-1037	-0-		698	1	3936	2	N	2			180
06		5490 X	4938	-0-	-552	-0-		713	1	4225	2	N	-0-			180
07		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-		744	1	5090	2	N	-0-			180
08		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-		744	1	5195	2	N	2			182
09		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-		692	1	4850	2	N	-0-			182
10		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		735	1	5119	2	N	1			183
11		5760 X	5637	-0-	-123	-0-		719	1	4918	2	N	-0-			183
12		5952 X	5762	-0-	-190	-0-		744	1	5018	2	N	-0-			183
TOTAL GAS PROD:			68,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			116							

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		558 N	381	-0-	-177	-0-	26	1	355	2	N	-0-			36
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-			36
03		434 N	194	-0-	-240	-0-	14	1	179	2	N	1			37
							1	9							
04		330 N	48	-0-	-282	-0-	4	1	44	2	N	-0-			37
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			37
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			37
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			711											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

MISSION VALLEY, W. (WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729															
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 10550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2046 X	1535	-0-	-511	-0-	1368	2	167	9	N	152	179	1	122
02		1914 X	1494	-0-	-420	-0-	1477	2	17	9	N	15			137
03		1767 X	1703	-0-	-64	-0-	1679	2	24	9	N	22			159
04		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1627	2	22	9	N	20			179
05		1612 X	1488	-0-	-124	-0-	1469	2	19	9	N	17			196
06		1650 X	1285	-0-	-365	-0-	1274	2	11	9	N	10			206
07		1705 X	1385	-0-	-320	-0-	1377	2	8	9	N	7			213
08		1705 X	1161	-0-	-544	-0-	1155	2	6	9	N	5			218
09		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5			223
10		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1703	2	47	9	N	43	178	1	88
11		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1420	2	8	9	N	7			95
12		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			16,784											TOTAL CONDENSATE PROD:	303

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		992 X	610	-0-	-382	-0-	610	2			N	-0-			249
02		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4808	2	17	9	N	15			264
03		775 X	677	-0-	-98	-0-	658	2	19	9	N	17			281
04		690 X	676	-0-	-14	-0-	654	2	22	9	N	20			301
05		5146 X	1198	-0-	-3948	-0-	1187	2	11	9	N	10			311
06		4980 X	651	-0-	-4329	-0-	637	2	14	9	N	13			324
07		5146 X	675	-0-	-4471	-0-	667	2	8	9	N	7			331
08		1209 X	599	-0-	-610	-0-	599	2			N	-0-			331
09		1170 X	852	-0-	-318	-0-	852	2			N	-0-			331
10		1209 X	781	-0-	-428	-0-	781	2			N	-0-			331
11		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13			344
12		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			344
TOTAL GAS PROD:			12,679											TOTAL CONDENSATE PROD:	95

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 X	111	-0-	-416	-0-	100	2	11	9	N	10					153
02	493 X	50	-0-	-443	-0-	41	2	9	9	N	8					161
03	102 X	11	-0-	-91	-0-	11	2			N	-0-					161
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16																
TOTAL GAS PROD:		172		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2114	-0-	-1079	-0-	2107	2	7	9	N	6					143
02	2987 X	2797	-0-	-190	-0-	2794	2	3	9	N	3					146
03	3193 X	2769	-0-	-424	-0-	2755	2	14	9	N	13					159
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2536	2	13	9	N	12					171
05	2976 X	2042	-0-	-934	-0-	2029	2	13	9	N	12					183
06	2880 X	1854	-0-	-1026	-0-	1842	2	12	9	N	11					194
07	2976 X	2090	-0-	-886	-0-	2081	2	9	9	N	8	177	1			25
08	2759 X	2300	-0-	-459	-0-	2288	2	12	9	N	11					36
09	2550 X	78	-0-	-2472	-0-	78	2			N	-0-					36
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					36
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					36
12	2294 X	9	-0-	-2285	-0-	9	2			N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		18,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		76										

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886													
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 X	1123	-0-	-148	-0-	-0-	1123	2				168
02		1189 X	660	-0-	-529	-0-	-0-	660	2				168
03		1271 X	1054	-0-	-217	-0-	-0-	1054	2				168
04		1080 X	479	-0-	-601	-0-	-0-	479	2				168
05		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2				168
06		1080 X	900	-0-	-180	-0-	-0-	900	2				168
07		1054 X	492	-0-	-562	-0-	-0-	492	2				168
08		1612 X	1122	-0-	-490	-0-	-0-	1122	2				168
09		1560 X	775	-0-	-785	-0-	-0-	775	2				168
10		1612 X	669	-0-	-943	-0-	-0-	659	2	10	9	156 1	21
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					21 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2016 - P/A 11/04/16													
TOTAL GAS PROD:			8,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500													
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10602 X	8794	-0-	-1808	-0-	-0-	884	1	7753	3	Y	89
								157	9				
02		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	-0-	685	1	8293	3	Y	87
								150	9				
03		10788 X	9179	-0-	-1609	-0-	-0-	709	1	8351	3	Y	72
								119	9				
04		10590 X	9261	-0-	-1329	-0-	-0-	615	1	8490	3	Y	108
								156	9				
05		10943 X	10004	-0-	-939	-0-	-0-	606	1	9201	3	Y	99
								197	9				
06		9450 X	8896	-0-	-554	-0-	-0-	570	1	8159	3	Y	68
								167	9				
07		9765 X	9242	-0-	-523	-0-	-0-	556	1	8526	3	Y	78
								160	9				
08		10013 X	9170	-0-	-843	-0-	-0-	653	1	8338	3	Y	81
								179	9				
09		9690 X	7695	-0-	-1995	-0-	-0-	544	1	6999	3	Y	73
								152	9				
10		10013 X	9348	-0-	-665	-0-	-0-	490	1	8689	3	Y	60
								169	9				
11		8940 X	8595	-0-	-345	-0-	-0-	514	1	7913	3	Y	81
								168	9				
12		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-	-0-					Y	81
												NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			99,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,613				

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500															
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004										TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004										TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3232	-0-	-271	-0-	353	1	2826	3	Y	48	66	1	13
							53	9							
02		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	231	1	2549	3	Y	38	29	1	22
							42	9							
03		5115 X	3019	-0-	-2096	-0-	251	1	2698	3	Y	64	45	1	41
							70	9							
04		4950 X	2631	-0-	-2319	-0-	188	1	2371	3	Y	65	77	1	29
							72	9							
05		3224 X	2465	-0-	-759	-0-	163	1	2259	3	Y	39	34	1	34
							43	9							
06		3120 X	2235	-0-	-885	-0-	156	1	2040	3	Y	35	58	1	11
							39	9							
07		3007 X	2688	-0-	-319	-0-	176	1	2461	3	Y	46	49	1	8
							51	9							
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	237	1	2755	3	Y	61			69
							67	9							
09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	233	1	2728	3	Y	51	83	1	37
							56	9							
10		2697 X	2621	-0-	-76	-0-	149	1	2409	3	Y	57	62	1	32
							63	9							
11		2970 X	2648	-0-	-322	-0-	172	1	2421	3	Y	50	62	1	20
							55	9							
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD: 30,437										TOTAL CONDENSATE PROD: 554					

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500													
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	8371	-0-	-1704	-0-	853	1	7377	3	Y	128	116	49
						141	9						
02	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	586	1	7000	3	Y	108	109	48
						119	9						
03	10075 X	6446	-0-	-3629	-0-	505	1	5863	3	Y	71	81	38
						78	9						
04	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	767	1	10457	3	Y	164	122	80
						180	9						
05	8370 X	8151	-0-	-219	-0-	500	1	7500	3	Y	137	144	73
						151	9						
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	583	1	8243	3	Y	144	173	44
						158	9						
07	10788 X	8151	-0-	-2637	-0-	497	1	7523	3	Y	119	111	52
						131	9						
08	11780 X	7449	-0-	-4331	-0-	538	1	6775	3	Y	124	122	54
						136	9						
09	11400 X	7223	-0-	-4177	-0-	518	1	6572	3	Y	121	128	47
						133	9						
10	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	495	1	8668	3	Y	144	156	35
						158	9						
11	8970 X	8464	-0-	-506	-0-	513	1	7796	3	Y	141	122	54
						155	9						
12	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		91,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,401							

VANTAGE OPERATING, LLC 882608													
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1637	-0-	-1804	-0-	322	1	1306	3	N	8		97
						9	9						
02	4408 X	3955	-0-	-453	-0-	607	1	3307	3	N	37		134
						41	9						
03	4712 X	4424	-0-	-288	-0-	637	1	3627	3	N	145	185	94
						160	9						
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	686	1	3892	3	N	33		127
						36	9						
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	730	1	3954	3	N	32		159
						35	9						
06	4290 X	2866	-0-	-1424	-0-	480	1	2268	3	N	107	182	84
						118	9						
07	4774 X	1838	-0-	-2936	-0-	340	1	1491	3	N	6		90
						7	9						
08	4774 X	1847	-0-	-2927	-0-	355	1	1485	3	N	6		96
						7	9						
09	4620 X	1818	-0-	-2802	-0-	352	1	1466	3	N	-0-		96
10	4712 X	1472	-0-	-3240	-0-	277	1	1195	3	N	-0-		96
*11	2880 X	1781	-0-	-1099	-0-	331	1	1450	3	N	-0-	1	95
12	1891 X	1659	-0-	-232	-0-	312	1	1341	3	N	5		100
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		32,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		379							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD	
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608														
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007													TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007													TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	4099	-0-	-365	-0-	797	1	3228	3	N	67	192 1	108
02		4176 X	3622	-0-	-554	-0-	74	9	553	1	N	54		162
03		4340 X	4037	-0-	-303	-0-	59	9	594	1	N	56		218
04		4200 X	3713	-0-	-487	-0-	62	9	549	1	N	45	191 1	72
05		4340 X	3696	-0-	-644	-0-	50	9	568	1	N	45		117
06		3960 X	3643	-0-	-317	-0-	50	9	626	1	N	53		170
07		4030 X	3829	-0-	-201	-0-	58	9	705	1	N	28		198
08		4030 X	3684	-0-	-346	-0-	31	9	699	1	N	53	194 1	57
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	58	9	733	1	N	68		125
10		3844 X	3468	-0-	-376	-0-	75	9	649	1	N	18		143
*11		3720 X	3522	-0-	-198	-0-	20	9	645	1	N	45		188
12		3999 X	3828	-0-	-171	-0-	50	9	717	1	N	25		213
TOTAL GAS PROD:			45,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			557					

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	3912	-0-	-955	-0-	763 1	3090 3	N	54	186 1		78
02	4843 X	4177	-0-	-666	-0-	59 9	637 1	N	65			143
03	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	72 9	717 1	N	73			216
04	5010 X	4667	-0-	-343	-0-	80 9	689 1	N	62	187 1		91
05	4464 X	4436	-0-	-28	-0-	68 9	680 1	N	67			158
06	4710 X	4499	-0-	-211	-0-	74 9	774 1	N	60			218
07	4867 X	4772	-0-	-95	-0-	66 9	875 1	N	52	185 1		85
08	4867 X	4454	-0-	-413	-0-	57 9	848 1	N	53			138
09	4680 X	4081	-0-	-599	-0-	58 9	779 1	N	55			193
10	4774 X	4358	-0-	-416	-0-	61 9	808 1	N	58	178 1		73
*11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	64 9	866 1	N	57			130
12	4774 X	4270	-0-	-504	-0-	63 9	790 1	N	77			207
						85 9	3395 3					
TOTAL GAS PROD:		53,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		733						

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999										TOTAL DEPTH	13650	PERF.10504 - 10520		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	2	Y	-0-			12
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-	10	1	2
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	2	2	1	2
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	-0-	1	1	1
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y	-0-			1
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			1
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	2	Y	-0-			1
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	102	2	Y	1	1	1	1
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			1
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	1	1	1	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	106	2	Y	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6														

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999										TOTAL DEPTH	10800	PERF.10462 - 10534		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10434 - 10452		
01	6448 X	6253	-0-	-195	-0-	543	1	5710	2	Y	-0-			146
02	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	564	1	5805	2	Y	26			172
03	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	576	1	5706	2	Y	113	44	1	241
04	5520 X	5085	-0-	-435	-0-	521	1	4533	2	Y	28			269
05	6200 X	3199	-0-	-3001	-0-	337	1	2862	2	Y	-0-			269
06	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	632	1	6091	2	Y	-0-			269
07	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	648	1	6204	2	Y	-0-			269
08	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	604	1	5394	2	Y	44	44	1	269
09	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	532	1	5108	2	Y	-0-			269
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	545	1	5784	2	Y	1	169	1	101
11	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	493	1	4413	2	Y	57	46	1	112
*12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	513	1	4507	2	Y	60	42	1	130
TOTAL GAS PROD: 68,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 329														

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	230	1	2422	2	N	13		125
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	14	9	1937	2	N	35		160
03	2387 X	2140	-0-	-247	-0-	188	1	1918	2	N	25	18 1	167
04	2370 X	1938	-0-	-432	-0-	39	9	1713	2	N	25		192
05	2449 X	1949	-0-	-500	-0-	194	1	1742	2	N	2		194
06	2370 X	1889	-0-	-481	-0-	28	9	1711	2	N	-0-		194
07	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	197	1	1475	2	N	-0-		194
08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	205	1	1918	2	N	18	18 1	194
09	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	20	9	1986	2	N	11	169 1	36
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	207	1	1855	2	N	9		45
11	2070 X	1936	-0-	-134	-0-	175	1	1715	2	N	26	18 1	53
12	2294 X	2179	-0-	-115	-0-	10	9	1896	2	N	61	19 1	95
						216	1						
						67	9						
TOTAL GAS PROD:		24,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		225					

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	125	1	1310	2	N	-0-		161
02	1305 X	674	-0-	-631	-0-	60	1	614	2	N	-0-		161
03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	N	10	10 1	161
04	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	11	9	1218	2	N	2		163
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	140	1	1296	2	N	-0-		163
06	1410 X	1238	-0-	-172	-0-	2	9	1122	2	N	-0-		163
07	1457 X	1164	-0-	-293	-0-	116	1	1054	2	N	-0-		163
08	1457 X	1120	-0-	-337	-0-	110	1	997	2	N	10	10 1	163
09	1260 X	965	-0-	-295	-0-	112	1	874	2	N	-0-		163
10	1457 X	1124	-0-	-333	-0-	91	1	1027	2	N	-0-		163
11	1230 X	1204	-0-	-26	-0-	97	1	1075	2	N	8	8 1	163
12	1178 X	1103	-0-	-75	-0-	120	1	979	2	N	11	11 1	163
						9	9						
						112	1						
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		14,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 X	797	-0-	-40	-0-	68 1	720 2	N	8			131
02	783 X	750	-0-	-33	-0-	9 9	681 2	N	3			134
03	837 X	773	-0-	-64	-0-	66 1	694 2	N	8	7 1		135
04	750 X	719	-0-	-31	-0-	3 9	642 2	N	3			138
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	70 1	627 2	N	71	181 1		28
06	720 X	658	-0-	-62	-0-	9 9	591 2	N	5			33
07	744 X	710	-0-	-34	-0-	61 1	641 2	N	2			35
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	6 9	675 2	N	9	7 1		37
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	10 9	649 2	N	-0-			37
10	775 X	715	-0-	-60	-0-	68 1	634 2	N	19			56
11	750 X	673	-0-	-77	-0-	60 1	592 2	N	14	6 1		64
12	775 X	636	-0-	-139	-0-	21 9	564 2	N	7	7 1		64
						66 1						
						15 9						
						64 1						
						8 9						

TOTAL GAS PROD: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	580 1	3957 2	N	69			91
02	4466 X	1947	-0-	-2519	-0-	76 9	1655 2	N	31			122
03	4836 X	4502	-0-	-334	-0-	258 1	4328 2	N	121	180 1		63
04	4680 X	570	-0-	-4110	-0-	34 9	29 9	N	26			89
05	4619 X	74	-0-	-4545	-0-	41 1	1 9	N	1			90
06	4470 X	750	-0-	-3720	-0-	133 9		N	-0-			90
07	4495 X	255	-0-	-4240	-0-	541 2	156 2	N	83			173
08	4495 X	188	-0-	-4307	-0-	73 2		N	-0-	136 1		37
09	750 X	362	-0-	-388	-0-	750 2	360 2	N	1			38
10	775 X	64	-0-	-711	-0-	8 1		N	-0-			38
11	750 X	127	-0-	-623	-0-	91 9	98 2	N	-0-			38
*12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	1 1	356 2	N	25			63
						1 9						
						64 2						
						29 1						
						4 1						
						28 9						

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	431	-0-	-189	-0-	37	1	394	2	N	-0-		93
02	580 X	460	-0-	-120	-0-	41	1	418	2	N	1		94
						1	9						
03	620 X	558	-0-	-62	-0-	51	1	503	2	N	4	4 1	94
						4	9						
04	620 X	620	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	N	-0-		94
05	496 X	477	-0-	-19	-0-	50	1	426	2	N	1		95
						1	9						
06	480 X	445	-0-	-35	-0-	42	1	403	2	N	-0-		95
07	589 X	364	-0-	-225	-0-	34	1	330	2	N	-0-		95
08	589 X	104	-0-	-485	-0-	10	1	90	2	N	4	4 1	95
						4	9						
09	570 X	391	-0-	-179	-0-	37	1	354	2	N	-0-		95
10	465 X	324	-0-	-141	-0-	28	1	296	2	N	-0-		95
11	450 X	353	-0-	-97	-0-	35	1	315	2	N	3	3 1	95
						3	9						
12	403 X	321	-0-	-82	-0-	32	1	285	2	N	4	4 1	95
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		4,848		TOTAL CONDENSATE PROD:				17					

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926													
01	341 X	319	-0-	-22	-0-	31	1	263	2	N	23		162
						25	9						
02	319 X	267	-0-	-52	-0-	26	1	233	2	N	7		169
						8	9						
03	310 X	222	-0-	-88	-0-	2	1	179	2	N	37		206
						41	9						
04	300 X	95	-0-	-205	-0-	78	2	17	9	N	15		221
05	310 X	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-		221
06	300 X	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-		221
07	279 X	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	N	-0-		221
08	217 X	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-	40 1	181
09	228 X	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	-0-		181
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	2	1	277	2	N	1		182
						1	9						
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	2	N	-0-		182
12	248 X	233	-0-	-15	-0-	3	1	216	2	N	13		195
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		1,931		TOTAL CONDENSATE PROD:				96					

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345													
01	T. A.	11	-0-	11	808	1	1	10	2	N	-0-		50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	808					N	-0-		50
03	T. A.	10	-0-	10	818	1	1	9	2	N	-0-		50
04	T. A.	39	-0-	39	857	3	1	36	2	N	-0-		50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	857					N	-0-		50
06	857 X	-0-	-0-	-857	-0-					N	-0-		50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1479	2	Y	68		188
						75	9						
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	115	1	1179	2	Y	106	61 1	233
						117	9						
03	1891 N	1149	-0-	-742	-0-	98	1	971	2	Y	73	81 1	225
						80	9						
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	10	89 1	146
05	1395 N	49	-0-	-1346	-0-	5	1	38	2	Y	5		151
						6	9						
06	1020 N	278	-0-	-742	-0-	26	1	252	2	Y	-0-		151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		161
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		161
09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	238	1	2283	2	Y	-0-		161
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	249	1	2647	2	Y	2	101 1	62
						2	9						
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	226	1	2022	2	Y	82	80 1	64
						90	9						
*12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	170	1	1489	2	Y	89	12 1	141
						98	9						
TOTAL GAS PROD:		14,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		445							

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729													
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550													
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-		152
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		152
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		152
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-		152
05	279 #	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-		152
06	270 #	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-		152
07	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-		152
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-		152
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		152
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		152
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		152
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:		1,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2013					

OIL AND GAS DIVISION

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

01	100 X	24	-0-	-76	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

01	1538 X	181	-0-	-1357	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	45	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	42	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	8	-0-	-209	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970										TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630	-	3650
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5290	-	5316
01		14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:										1	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5255	-	5280
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MONT (WILCOX 10640)				62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354												
GERDES				WELL #:	1	RRCID ->	207663	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9680 - 9704			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	305					333
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	358	348	1			343
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	461	697	1			107
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	370	169	1			308
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	393	543	1			158
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	346	355	1			149
*07		375 X	375	-0-	-0-	74	1	301	9	N	274	356	1			67
08		448 X	448	-0-	-0-	74	1	374	9	N	340	349	1			58
09		554 X	554	-0-	-0-	105	1	449	9	N	408	345	1			121
10		570 X	570	-0-	-0-	109	1	461	9	N	419	345	1			195
11		473 X	473	-0-	-0-	98	1	375	9	N	341	341	1			195
12		434 X	NO RPT	-0-	-434					N	NO RPT					195
TOTAL GAS PROD:			2,420	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,015									

NEW-HENDERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216104	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10734 - 10834			
01		2697 X	2549	-0-	-148	-0-	224	1	2200	2	N	114				260
							125	9								
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	266	1	2352	2	N	125				385
							138	9								
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	294	1	2714	2	N	94	378	1		101
							103	9								
04		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	420	1	2408	2	N	64				165
							70	9								
05		2945 X	2774	-0-	-171	-0-	434	1	2290	2	N	45				210
							50	9								
06		3000 X	2383	-0-	-617	-0-	420	1	1932	2	N	28	181	1		57
							31	9								
*07		3100 X	2650	-0-	-450	-0-	434	1	2171	2	N	41				98
							45	9								
08		3100 X	2602	-0-	-498	-0-	434	1	2116	2	N	47				145
							52	9								
09		2910 X	2375	-0-	-535	-0-	420	1	1905	2	N	45				190
							50	9								
10		2759 X	2355	-0-	-404	-0-	434	1	1875	2	N	42				232
							46	9								
11		2550 X	2457	-0-	-93	-0-	420	1	1957	2	N	73	179	1		126
							80	9								
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				126
TOTAL GAS PROD:			28,910	TOTAL CONDENSATE PROD:			718									

SCHINDLER, GILBERT				WELL #:	2	RRCID ->	267345	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	10246 - 11112			
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-					1
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	9	N	27				28
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				28
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				28
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				28
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				28
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:			1,192	TOTAL CONDENSATE PROD:			27									

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10640)		//CONT.//		62518 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE		WELL #:		RRCID -> 250787	COMPL. DATE 06/21/2009	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10286	- 10296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2014										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
HENKES 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 281628	COMPL. DATE 01/22/2016	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10475	- 10520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	20290 X	-0-	-0-	-20290	-0-		N	125		125
03	125798 X	43470	-0-	-82328	-0-	112 1	N	41388 2	1791	279
						1970 9				
*04	122894 X	122894	-0-	-0-	-0-	117208 2	N	5686 9	5169	424
05	125798 X	123519	-0-	-2279	-0-	60 1	N	117937 2	5020	222
						5522 9				
*06	123525 X	123525	-0-	-0-	-0-	57 1	N	117730 2	5216	322
						5738 9				
*07	148491 X	148491	-0-	-0-	-0-	62 1	N	141628 2	6183	391
						6801 9				
*08	154868 X	154868	-0-	-0-	-0-	63 1	N	147974 2	6210	426
						6831 9				
*09	150479 X	150479	-0-	-0-	-0-	63 1	N	143611 2	6186	451
						6805 9				
*10	153296 X	153296	-0-	-0-	-0-	68 1	N	146412 2	6196	369
						6816 9				
*11	150273 X	150273	-0-	-0-	-0-	63 1	N	143409 2	6183	388
						6801 9				
*12	158086 X	158086	-0-	-0-	-0-	71 1	N	150743 2	6611	495
						7272 9				
TOTAL GAS PROD:		1,328,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,890				

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		870354	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MONT GAS UNIT NO. 1										
		WELL #:			RRCID -> 203645	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 15200	PERF.10926	- 10941	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2014										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354																	
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		122481 X	120454	-0-	-2027	-0-	115258	2	5196	9	N	4724	4778	1		79	
02		111263 X	111263	-0-	-0-	-0-	106540	2	4723	9	N	4294	4062	1		311	
03		118026 X	118026	-0-	-0-	-0-	113094	2	4932	9	N	4484	4587	1		208	
04		113740 X	113740	-0-	-0-	-0-	109151	2	4589	9	N	4172	4051	1		329	
05		112972 X	112972	-0-	-0-	-0-	108472	2	4500	9	N	4091	4095	1		325	
06		106659 X	106659	-0-	-0-	-0-	102524	2	4135	9	N	3759	3651	1		433	
07		106380 X	106380	-0-	-0-	-0-	102249	2	4131	9	N	3755	3952	1		236	
08		103410 X	103410	-0-	-0-	-0-	99402	2	4008	9	N	3644	3426	1		454	
09		96837 X	96837	-0-	-0-	-0-	92881	2	3956	9	N	3596	3505	1		545	
10		97269 X	97269	-0-	-0-	-0-	93657	2	3612	9	N	3284	3584	1		245	
11		91372 X	91372	-0-	-0-	-0-	87727	2	3645	9	N	3314	3243	1		316	
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				316	
TOTAL GAS PROD:		1,178,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,117									

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922																	
01		17453 X	15636	-0-	-1817	-0-	15265	2	371	9	N	337	372	1		173	
02		13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13460	2	327	9	N	297	371	1		99	
03		14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	14396	2	334	9	N	304	188	1		215	
04		13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13523	2	315	9	N	286	370	1		131	
05		14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14187	2	315	9	N	286	362	1		55	
06		13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13416	2	293	9	N	266	185	1		136	
07		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	13846	2	272	9	N	247	183	1		200	
08		14322 X	14110	-0-	-212	-0-	13818	2	292	9	N	265	367	1		98	
09		13860 X	13173	-0-	-687	-0-	12883	2	290	9	N	264	177	1		185	
10		14322 X	13157	-0-	-1165	-0-	12817	2	340	9	N	309	354	1		140	
11		13710 X	12730	-0-	-980	-0-	12408	2	322	9	N	293	184	1		249	
12		14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT				249	
TOTAL GAS PROD:		153,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,154									

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366																	
01		13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-				164	
02		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	1056	1	11716	2	N	199	182	1		181	
							219	9									
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	720	1	4866	2	N	96	180	1		97	
							106	9									
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	480	1	2800	2	N	65				162	
							72	9									
05		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-				162	
06		13440 X	40	-0-	-13400	-0-	40	2			N	-0-				162	
07		13888 X	734	-0-	-13154	-0-	706	2	28	9	N	25				187	
08		5704 X	716	-0-	-4988	-0-	699	2	17	9	N	15				202	
09		3360 X	862	-0-	-2498	-0-	624	1	217	2	N	19				221	
							21	9									
10		772 X	772	-0-	-0-	-0-	576	1	192	2	N	4	174	1		51	
							4	9									
11		982 X	982	-0-	-0-	-0-	720	1	247	2	N	14				65	
							15	9									
12		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				65	
TOTAL GAS PROD:		26,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		437									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354															
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		39680 X	23105	-0-	-16575	-0-	22581	2	524	9	N	476	366	1	272
02		22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	21616	2	408	9	N	371	557	1	86
03		23777 X	18530	-0-	-5247	-0-	18130	2	400	9	N	364	379	1	71
04		23010 X	16160	-0-	-6850	-0-	15799	2	361	9	N	328	184	1	215
05		23777 X	15945	-0-	-7832	-0-	15615	2	330	9	N	300	370	1	145
06		22770 X	14551	-0-	-8219	-0-	14202	2	349	9	N	317	363	1	99
07		23529 X	14452	-0-	-9077	-0-	14149	2	303	9	N	275	186	1	188
08		16213 X	13920	-0-	-2293	-0-	13595	2	325	9	N	295	362	1	121
09		15690 X	13054	-0-	-2636	-0-	12776	2	278	9	N	253	177	1	197
10		15934 X	13232	-0-	-2702	-0-	12931	2	301	9	N	274	362	1	109
11		14550 X	11925	-0-	-2625	-0-	11655	2	270	9	N	245	179	1	175
12		14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:			176,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,498						

WADI PETROLEUM, INC. 889600															
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		47709 X	31049	-0-	-16660	-0-	93	1	30694	2	N	238	182	1	201
02		29870 X	26785	-0-	-3085	-0-	262	9	84	1	N	197	181	1	217
03		31930 X	24736	-0-	-7194	-0-	217	9	327	1	N	289	182	1	324
04		30900 X	27366	-0-	-3534	-0-	318	9	331	1	N	212			536
05		31930 X	26046	-0-	-5884	-0-	233	9	333	1	N	183	360	1	359
06		30060 X	22935	-0-	-7125	-0-	201	9	587	1	N	125	185	1	299
07		28644 X	25017	-0-	-3627	-0-	138	9	606	1	N	160	180	1	279
08		28272 X	14017	-0-	-14255	-0-	176	9	436	1	N	113			392
09		27360 X	14	-0-	-27346	-0-	124	9	7	1	N	-0-			392
10		26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-	7	1		2	N	-0-			392
11		24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					N	-0-			392
12		25017 X	6470	-0-	-18547	-0-	126	1	6315	2	N	26			418
TOTAL GAS PROD:			204,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,543						

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOODY RANCH		62673 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867											
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 066521		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY RANCH (7300)		62673 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867											
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242152		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOONEY, E.(YEGUA 5450)		62700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
FOSTER, WM. C.		WELL #: 3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3696	3696	-0-	-0-	-0-	60	1	3636	2	N	-0-		-0-
02	2407 #	1641	-0-	-766	-0-	30	1	1611	2	N	-0-		-0-
03	2697 #	1867	-0-	-830	-0-	30	1	1837	2	N	-0-		-0-
04	3184	3184	-0-	-0-	-0-	40	1	3144	2	N	-0-		-0-
05	3038	3001	-0-	-37	-0-	30	1	2971	2	N	-0-		-0-
06	2940	2927	-0-	-13	-0-	30	1	2897	2	N	-0-		-0-
07	3038	2879	-0-	-159	-0-	30	1	2849	2	N	-0-		-0-
08	3038	2971	-0-	-67	-0-	30	1	2941	2	N	-0-		-0-
09	2940	2784	-0-	-156	-0-	30	1	2754	2	N	-0-		-0-
10	3038	2778	-0-	-260	-0-	30	1	2748	2	N	-0-		-0-
11	2943	2943	-0-	-0-	-0-	30	1	2913	2	N	-0-		-0-
12	2976 #	1890	-0-	-1086	-0-	30	1	1860	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 SMOTHERS WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
 HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO 4085)		62795 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BNP OPERATING LLC		077562										
WAGNER FRIO		WELL #: 1		RRCID -> 281733		COMPL. DATE		N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALS PRODUCTION CO.		015610									
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548									
ROBINSON, VELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

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

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
PLUGGED AND ABANDONED		05/01/2014	- PLUGGED		12/14/12					
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2016	- PLUGGED		11/17/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORALES (4360)		62795 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805										
GEO-GOLDENROD		WELL #:	05	RRCID ->	202574	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4398 - 4405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MORALES, E. (WILCOX)		62796 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
JACKSON-WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	163085	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	10750 - 13612	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JACKSON-WILLIAMS		WELL #:		3		RRCID ->		234221		COMPL. DATE		02/02/2008		TOTAL DEPTH		13856		PERF.13195 - 13548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121 1		N	-0-		-0-							
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122 1		N	-0-		-0-							
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	39 1	76 2	N	-0-		-0-							
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	54 1	53 2	N	-0-		-0-							
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	77 1	50 2	N	-0-		-0-							
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	65 1	50 2	N	-0-		-0-							
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	46 1	34 2	N	-0-		-0-							
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	49 1	35 2	N	-0-		-0-							
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	134 1	39 2	N	-0-		-0-							
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	86 1	47 2	N	-0-		-0-							
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	33 1	34 2	N	-0-		-0-							
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	50 1	16 2	N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:		1,310				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

MORALES, NORTH (WILCOX)		62797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MOORE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 254487		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12101		PERF. 11324 - 11330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3529 2	140 9	N	127	183 1		196
02	3393 X	3384	-0-	-9	-0-	3257 2	127 9	N	115	185 1		126
03	4340 X	3819	-0-	-521	-0-	3659 2	160 9	N	145			271
04	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	3540 2	145 9	N	132			403
05	4340 X	1786	-0-	-2554	-0-	1738 2	48 9	N	44	191 1		256
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			256
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			256
08	3813 X	2256	-0-	-1557	-0-	1995 2	261 9	N	237	336 1		157
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4016 2	125 9	N	114	171 1		100
10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5076 2	125 9	N	114			214
11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4573 2	130 9	N	118	189 1		143
12	4278 X	3394	-0-	-884	-0-	491 1	2782 2	N	110	151 1		102
						121 9						
TOTAL GAS PROD:		36,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,256						

MORALES, NORTH (WILCOX -H-)		62797 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PETRA OLEUM CORP.		659826										
BORCHERS, WM.		WELL #: 3		RRCID -> 003495		COMPL. DATE 06/15/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9880 - 9900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORALES, NORTH (1250)		62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BRINKERHOFF OIL COMPANY		093408										
BORCHERS, O. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 096493		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 1284 - 1294		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORALES, NORTH (1910)		62797 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 3		RRCID -> 227768		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1994 - 1999		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MORALES, N. (9250)		62797 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ACOCK OPERATING LIMITED		003596		WELL #: 1		RRCID -> 162985		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 9204 - 9218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
WILLIAMS		003596		WELL #: 1		RRCID -> 224928		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9124 - 9134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	63 1	653 2	N	72	186 1			90
02	1102	N	71	-0-	-1031	-0-	79 9	28 2	N	12				102
03	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	30 1	1000 2	N	55				157
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13 9	719 2	N	51				208
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39 1	1000 2	N	45	181 1			72
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	61 9	956 2	N	47				119
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56 9	872 2	N	47				166
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	38 1	1000 2	N	18				184
09	1050	N	849	-0-	-201	-0-	50 9	779 2	N	30				214
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37 1	1000 2	N	41				255
11	1020	N	982	-0-	-38	-0-	20 9	865 2	N	55	188 1			122
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	45 9	360 2	N	25				147
TOTAL GAS PROD:		10,302				TOTAL CONDENSATE PROD:				498				

MORAY (EDWARDS)		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 235538		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	662	1	12566	3	N	-0-
02	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	570	1	12227	3	N	-0-
03	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	552	1	11125	3	N	-0-
04	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	697	1	13437	3	N	-0-
05	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	671	1	12767	3	N	-0-
06	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	663	1	12757	3	N	-0-
07	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	701	1	12308	3	N	-0-
08	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	697	1	12600	3	N	-0-
09	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	671	1	11411	3	N	-0-
10	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	635	1	11410	3	N	-0-
11	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	565	1	11704	3	N	-0-
*12	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	679	1	12185	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		154,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236034		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	18972 X	14053	-0-	-4919	-0-	700	1	13296	3	N	52
02	16965 X	16830	-0-	-135	-0-	746	1	15992	3	N	84
03	18135 X	15604	-0-	-2531	-0-	734	1	14795	3	N	68
04	17550 X	14952	-0-	-2598	-0-	734	1	14142	3	N	69
05	17980 X	16855	-0-	-1125	-0-	838	1	15947	3	N	64
06	17400 X	15909	-0-	-1491	-0-	782	1	15047	3	N	73
07	17980 X	14992	-0-	-2988	-0-	806	1	14143	3	N	39
08	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	899	1	16259	3	N	65
09	16320 X	15045	-0-	-1275	-0-	832	1	14152	3	N	55
10	16864 X	14274	-0-	-2590	-0-	750	1	13461	3	N	57
11	16680 X	13470	-0-	-3210	-0-	617	1	12790	3	N	57
12	17236 X	14443	-0-	-2793	-0-	759	1	13614	3	N	64
TOTAL GAS PROD:		183,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		747					

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 236152		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	27931 X	26390	-0-	-1541	-0-	1320	1	25070	3	N	-0-
02	26129 X	23785	-0-	-2344	-0-	1060	1	22725	3	N	-0-
03	27404 X	24051	-0-	-3353	-0-	1138	1	22913	3	N	-0-
04	25590 X	22632	-0-	-2958	-0-	1117	1	21515	3	N	-0-
05	26443 X	24532	-0-	-1911	-0-	1225	1	23307	3	N	-0-
06	25530 X	24247	-0-	-1283	-0-	1198	1	23049	3	N	-0-
07	25420 X	23189	-0-	-2231	-0-	1250	1	21939	3	N	-0-
08	25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	1340	1	24235	3	N	-0-
09	24240 X	22860	-0-	-1380	-0-	1269	1	21591	3	N	-0-
10	25048 X	23074	-0-	-1974	-0-	1217	1	21857	3	N	-0-
11	24750 X	22655	-0-	-2095	-0-	1042	1	21613	3	N	-0-
12	25575 X	22681	-0-	-2894	-0-	1198	1	21483	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		285,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-	-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	-0-	-0-	
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-	
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-	-0-	
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-	-0-	
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-	-0-	
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-	-0-	
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	-0-	
*12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,018											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

01	14818 X	12491	-0-	-2327	-0-	625	1	11866	3	N	-0-	-0-		
02	13862 X	10846	-0-	-3016	-0-	483	1	10363	3	N	-0-	-0-		
03	14570 X	11248	-0-	-3322	-0-	532	1	10716	3	N	-0-	-0-		
04	12900 X	10485	-0-	-2415	-0-	517	1	9968	3	N	-0-	-0-		
05	12586 X	10104	-0-	-2482	-0-	505	1	9599	3	N	-0-	-0-		
06	12090 X	9226	-0-	-2864	-0-	456	1	8770	3	N	-0-	-0-		
07	11594 X	9022	-0-	-2572	-0-	486	1	8536	3	N	-0-	-0-		
08	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	432	1	7822	3	N	-0-	-0-		
09	10500 X	7190	-0-	-3310	-0-	399	1	6791	3	N	-0-	-0-		
10	10106 X	7230	-0-	-2876	-0-	381	1	6849	3	N	-0-	-0-		
11	9240 X	6856	-0-	-2384	-0-	315	1	6541	3	N	-0-	-0-		
12	9021 X	6498	-0-	-2523	-0-	343	1	6155	3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			109,450											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

01	14B2 EXT	163	-0-	163	163	8	1	155	3	Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	9	-0-	9	172	9	3			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-	-0-		
05	172 X	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-		
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16														
TOTAL GAS PROD:			172											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	1	35888	3	N	-0-	-0-	-0-
02	40600 X	32596	-0-	-8004	-0-	-0-	1453	1	31143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	43400 X	34845	-0-	-8555	-0-	-0-	1648	1	33197	3	N	-0-	-0-	-0-
04	42000 X	36304	-0-	-5696	-0-	-0-	1792	1	34512	3	N	-0-	-0-	-0-
05	42036 X	34415	-0-	-7621	-0-	-0-	1719	1	32696	3	N	-0-	-0-	-0-
06	36570 X	35844	-0-	-726	-0-	-0-	1771	1	34073	3	N	-0-	-0-	-0-
07	37510 X	32467	-0-	-5043	-0-	-0-	1751	1	30716	3	N	-0-	-0-	-0-
08	32942 X	32942	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	1	31216	3	N	-0-	-0-	-0-
09	36300 X	34937	-0-	-1363	-0-	-0-	1940	1	32997	3	N	-0-	-0-	-0-
10	37045 X	31714	-0-	-5331	-0-	-0-	1673	1	30041	3	N	-0-	-0-	-0-
11	35850 X	35270	-0-	-580	-0-	-0-	1623	1	33647	3	N	-0-	-0-	-0-
12	36115 X	28467	-0-	-7648	-0-	-0-	1503	1	26964	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		407,579											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

01	14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-	-0-	2	
02	14B2 EXT	8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-	2 1	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		60											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

01	5456 X	2662	-0-	-2794	-0-	133	1	2529	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	238	1	5094	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	4836 X	4833	-0-	-3	-0-	229	1	4604	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4680 X	4333	-0-	-347	-0-	214	1	4119	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	5704 X	4837	-0-	-867	-0-	242	1	4595	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5520 X	3708	-0-	-1812	-0-	183	1	3525	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	5704 X	3955	-0-	-1749	-0-	213	1	3742	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	264	1	4778	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4680 X	4269	-0-	-411	-0-	237	1	4032	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4836 X	2378	-0-	-2458	-0-	125	1	2253	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	254	1	5273	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5053 X	3958	-0-	-1095	-0-	209	1	3749	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,834											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID -> 239214	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 14527	PERF.14480	- 16105	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	8 1	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	19		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	27 1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 239425	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 14427	PERF.14450	- 16490	
01	9455 X	9407	-0-	-48	-0-	471 1	8936 3	N	-0-	-0-
02	8845 X	8658	-0-	-187	-0-	386 1	8272 3	N	-0-	-0-
03	9641 X	8292	-0-	-1349	-0-	392 1	7900 3	N	-0-	-0-
04	9330 X	8576	-0-	-754	-0-	423 1	8153 3	N	-0-	-0-
05	9641 X	8248	-0-	-1393	-0-	412 1	7836 3	N	-0-	-0-
06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	454 1	8738 3	N	-0-	-0-
07	9269 X	5831	-0-	-3438	-0-	314 1	5517 3	N	-0-	-0-
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	229 1	4139 3	N	-0-	-0-
09	9180 X	5855	-0-	-3325	-0-	325 1	5530 3	N	-0-	-0-
10	9486 X	7994	-0-	-1492	-0-	422 1	7572 3	N	-0-	-0-
11	9180 X	7016	-0-	-2164	-0-	323 1	6693 3	N	-0-	-0-
*12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	364 1	6522 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 90,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3		WELL #:		2	RRCID -> 243873	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.14540	- 16855	
01	682 X	676	-0-	-6	-0-	34 1	642 3	N	-0-	-0-
02	754 X	499	-0-	-255	-0-	22 1	477 3	N	-0-	-0-
03	806 X	469	-0-	-337	-0-	22 1	447 3	N	-0-	-0-
04	780 X	578	-0-	-202	-0-	29 1	549 3	N	-0-	-0-
05	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	338 1	6422 3	N	-0-	-0-
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	51 1	987 3	N	-0-	-0-
07	589 X	318	-0-	-271	-0-	17 1	301 3	N	-0-	-0-
08	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	375 1	6779 3	N	-0-	-0-
09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	447 1	7612 3	N	-0-	-0-
10	6758 X	5478	-0-	-1280	-0-	289 1	5189 3	N	-0-	-0-
11	6930 X	6171	-0-	-759	-0-	284 1	5887 3	N	-0-	-0-
12	8339 X	4851	-0-	-3488	-0-	256 1	4595 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		11935 X	11821	-0-	-114	-0-	591	1	11230	3	N	-0-		-0-
02		16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	752	1	16127	3	N	-0-		-0-
03		11501 X	9283	-0-	-2218	-0-	439	1	8844	3	N	-0-		-0-
04		11430 X	10007	-0-	-1423	-0-	494	1	9513	3	N	-0-		-0-
05		18042 X	9206	-0-	-8836	-0-	460	1	8746	3	N	-0-		-0-
06		17460 X	7909	-0-	-9551	-0-	391	1	7518	3	N	-0-		-0-
07		18042 X	6576	-0-	-11466	-0-	355	1	6221	3	N	-0-		-0-
08		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	408	1	7389	3	N	-0-		-0-
09		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	569	1	9675	3	N	-0-		-0-
10		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	664	1	11916	3	N	-0-		-0-
11		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	508	1	10527	3	N	-0-		-0-
*12		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	564	1	10118	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			124,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		21607 X	18694	-0-	-2913	-0-	935	1	17759	3	N	-0-		11
02		20213 X	14142	-0-	-6071	-0-	630	1	13512	3	N	-0-	11 1	-0-
03		21607 X	18866	-0-	-2741	-0-	892	1	17974	3	N	-0-		-0-
04		19680 X	16811	-0-	-2869	-0-	830	1	15981	3	N	-0-		-0-
05		20336 X	16730	-0-	-3606	-0-	836	1	15894	3	N	-0-		-0-
06		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	946	1	18213	3	N	15		15
							17	9						
07		18879 X	17938	-0-	-941	-0-	967	1	16970	3	N	1		16
							1	9						
08		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	971	1	17575	3	N	5	15 1	6
							6	9						
09		19170 X	18022	-0-	-1148	-0-	1001	1	17021	3	N	-0-		6
10		21697 X	21697	-0-	-0-	-0-	1144	1	20547	3	N	5		11
							6	9						
11		19170 X	18827	-0-	-343	-0-	866	1	17954	3	N	6		17
							7	9						
*12		22879 X	22879	-0-	-0-	-0-	1207	1	21651	3	N	19		36
							21	9						
TOTAL GAS PROD:			222,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

MORAY (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 //CONT.// 665748														
WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	124 1	2351 3	Y	33		182 1			67
02	4118 X	2212	-0-	-1906	-0-	36 9	99 1	2113 3	Y	-0-				67
03	3875 X	1317	-0-	-2558	-0-	62 1	1255 3	Y	-0-					67
04	3300 X	791	-0-	-2509	-0-	39 1	752 3	Y	-0-					67
05	3317 X	1830	-0-	-1487	-0-	90 1	1706 3	Y	31					98
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	34 9	138 1	2658 3	Y	36				134
07	2356 X	1324	-0-	-1032	-0-	40 9	70 1	1233 3	Y	19				153
08	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	21 9	115 1	2081 3	Y	-0-				153
09	2850 X	2501	-0-	-349	-0-	139 1	2362 3	Y	-0-					153
10	2945 X	2111	-0-	-834	-0-	110 1	1966 3	Y	32					185
11	2850 X	2413	-0-	-437	-0-	35 9	108 1	2232 3	Y	66	169 1			82
12	2573 X	1370	-0-	-1203	-0-	73 9	71 1	1282 3	Y	15				97
						17 9								
TOTAL GAS PROD:		23,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

STILES GAS UNIT NO 1														
WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
01	7347 X	6915	-0-	-432	-0-	344 1	6536 3	Y	32					166
02	6786 X	6486	-0-	-300	-0-	35 9	287 1	6153 3	Y	42	176 1			32
03	7254 X	7125	-0-	-129	-0-	46 9	335 1	6751 3	Y	35				67
04	7020 X	6838	-0-	-182	-0-	39 9	335 1	6459 3	Y	40				107
05	7254 X	6625	-0-	-629	-0-	44 9	330 1	6276 3	Y	17				124
06	6900 X	6440	-0-	-460	-0-	19 9	317 1	6092 3	Y	28				152
07	7130 X	6655	-0-	-475	-0-	31 9	358 1	6279 3	Y	16				168
08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	18 9	333 1	6022 3	Y	15	160 1			23
09	6840 X	6102	-0-	-738	-0-	17 9	337 1	5735 3	Y	27				50
10	6665 X	6210	-0-	-455	-0-	30 9	326 1	5858 3	Y	24				74
11	6450 X	5927	-0-	-523	-0-	26 9	272 1	5630 3	Y	23				97
12	6665 X	6319	-0-	-346	-0-	25 9	332 1	5962 3	Y	23				120
						25 9								
TOTAL GAS PROD:		78,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		322								

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		15252 X	4601	-0-	-10651	-0-	230	1	4371	3	N	-0-				-0-	
02		12238 X	9867	-0-	-2371	-0-	440	1	9427	3	N	-0-				-0-	
03		11656 X	8515	-0-	-3141	-0-	403	1	8112	3	N	-0-				-0-	
04		11280 X	1904	-0-	-9376	-0-	94	1	1810	3	N	-0-				-0-	
05		11315 X	2355	-0-	-8960	-0-	118	1	2237	3	N	-0-				-0-	
06		10200 X	1200	-0-	-9000	-0-	59	1	1141	3	N	-0-				-0-	
07		10540 X	723	-0-	-9817	-0-	39	1	684	3	N	-0-				-0-	
08		551 X	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-				-0-	
09		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	131	1	2222	3	N	-0-				-0-	
10		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	868	1	15588	3	N	-0-				-0-	
11		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	564	1	11683	3	N	-0-				-0-	
*12		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	412	1	7389	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,573													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

01		14942 X	13612	-0-	-1330	-0-	681	1	12931	3	N	-0-				-0-	
02		13978 X	12804	-0-	-1174	-0-	571	1	12233	3	N	-0-				-0-	
03		14105 X	13068	-0-	-1037	-0-	618	1	12450	3	N	-0-				-0-	
04		13590 X	12848	-0-	-742	-0-	634	1	12214	3	N	-0-				-0-	
05		13919 X	13110	-0-	-809	-0-	655	1	12455	3	N	-0-				-0-	
06		13260 X	12601	-0-	-659	-0-	622	1	11979	3	N	-0-				-0-	
07		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	752	1	13190	3	N	-0-				-0-	
08		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	691	1	12499	3	N	-0-				-0-	
09		12840 X	12209	-0-	-631	-0-	678	1	11531	3	N	-0-				-0-	
10		13950 X	11605	-0-	-2345	-0-	612	1	10993	3	N	-0-				-0-	
11		13500 X	11522	-0-	-1978	-0-	530	1	10992	3	N	-0-				-0-	
12		13950 X	11842	-0-	-2108	-0-	625	1	11217	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			152,353													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

01		7781 X	7496	-0-	-285	-0-	375	1	7121	3	N	-0-				-0-	
02		7743 X	6884	-0-	-859	-0-	307	1	6577	3	N	-0-				-0-	
03		8277 X	4725	-0-	-3552	-0-	223	1	4502	3	N	-0-				-0-	
04		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	417	1	8024	3	N	-0-				-0-	
05		7719 X	6610	-0-	-1109	-0-	330	1	6280	3	N	-0-				-0-	
06		7260 X	6274	-0-	-986	-0-	310	1	5964	3	N	-0-				-0-	
07		8711 X	5922	-0-	-2789	-0-	319	1	5603	3	N	-0-				-0-	
08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	358	1	6470	3	N	-0-				-0-	
09		8430 X	6730	-0-	-1700	-0-	374	1	6356	3	N	-0-				-0-	
10		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	360	1	6456	3	N	-0-				-0-	
11		6600 X	6538	-0-	-62	-0-	301	1	6237	3	N	-0-				-0-	
12		6944 X	6286	-0-	-658	-0-	332	1	5954	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			79,550													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7006 X	6788	-0-	-218	-0-	6788	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6554 X	6271	-0-	-283	-0-	6271	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6975 X	6304	-0-	-671	-0-	6304	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6750 X	6170	-0-	-580	-0-	6170	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6944 X	5432	-0-	-1512	-0-	5432	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6570 X	6507	-0-	-63	-0-	6507	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6696 X	6409	-0-	-287	-0-	6409	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6510 X	5665	-0-	-845	-0-	5665	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6727 X	5893	-0-	-834	-0-	5893	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6510 X	5683	-0-	-827	-0-	5683	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6417 X	5176	-0-	-1241	-0-	5176	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,090									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

01	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	198	1	3754	3	N	-0-
02	T. A.	3521	-0-	3521	3521	157	1	3364	3	N	-0-
03	T. A.	3556	-0-	3556	7077	168	1	3388	3	N	-0-
04	T. A.	3607	-0-	3607	10684	178	1	3429	3	N	-0-
05	T. A.	3686	-0-	3686	14370	184	1	3502	3	N	-0-
06	17382 X	3012	-0-	-14370	-0-	149	1	2863	3	N	-0-
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2886	3	N	-0-
08	3720 X	2921	-0-	-799	-0-	153	1	2768	3	N	-0-
09	3600 X	2924	-0-	-676	-0-	162	1	2762	3	N	-0-
10	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	153	1	2748	3	N	-0-
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	235	1	4867	3	N	-0-
*12	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	192	1	3443	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,867									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS DYE (2370)		62987 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
PLAZA OIL & GAS, INC.		667995											
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123480		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 2377 - 2381			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)		63130 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 100		WELL #: 1		RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8524 - 8538				
01	5363 #	1045	-0-	-4318	-0-	177	1	757	2	Y	101	98	1	59
						111	9							
02	2088	434	-0-	-1654	-0-	60	1	355	2	Y	17	35	1	41
						19	9							
03	2232	270	-0-	-1962	-0-	43	1	220	2	Y	6	6	1	41
						7	9							
04	2160	435	-0-	-1725	-0-	70	1	348	2	Y	15	49	1	7
						17	9							
05	2232	490	-0-	-1742	-0-	83	1	377	2	Y	27	27	1	7
						30	9							
06	1020 #	371	-0-	-649	-0-	70	1	286	2	Y	14	12	1	9
						15	9							
07	465 #	253	-0-	-212	-0-	52	1	186	2	Y	14	14	1	9
						15	9							
08	496 N	271	-0-	-225	-0-	62	1	181	2	Y	25	14	1	20
						28	9							
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	70	1	195	2	Y	11	24	1	7
						12	9							
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	219	2	Y	9	11	1	5
						10	9							
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	90	1	236	2	Y	-0-			5
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	82	1	194	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		4,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		239								

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)		63131 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.		378253										
WELDER-CLIBURN		WELL #: 3C		RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351		PERF. N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		63354 027 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	3	RRCID ->	260575	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5932 - 5950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	12555 X	11531	-0-	-1024	-0-	610	1	10870	3	Y	46	56	1	9
						51	9							
02	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	575	1	8973	3	Y	26	26	1	9
						29	9							
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	558	1	10028	3	Y	25	25	1	9
						28	9							
04	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	540	1	9560	3	Y	26	28	1	7
						29	9							
05	10075 X	9130	-0-	-945	-0-	553	1	8541	3	Y	33	29	1	11
						36	9							
06	9750 X	7981	-0-	-1769	-0-	520	1	7450	3	Y	10			21
						11	9							
07	10075 X	9250	-0-	-825	-0-	545	1	8686	3	Y	17	23	1	15
						19	9							
08	8370 X	8294	-0-	-76	-0-	195	1	8078	3	Y	19			34
						21	9							
09	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	534	1	8357	3	Y	23	33	1	24
						25	9							
10	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	558	1	8216	3	Y	4			28
						4	9							
11	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	518	1	7688	3	Y	17	20	1	25
						19	9							
12	8370 X	8058	-0-	-312	-0-	601	1	7424	3	Y	30			55
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		110,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		276								

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	274358	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5729 - 5734		
01	12834 X	8758	-0-	-4076	-0-	1051	1	7586	3	N	110	183	1	139
						121	9							
02	10730 X	7893	-0-	-2837	-0-	1007	1	6775	3	N	101	181	1	59
						111	9							
03	11408 X	7663	-0-	-3745	-0-	509	1	7035	3	N	108			167
						119	9							
04	11040 X	7731	-0-	-3309	-0-	498	1	7182	3	N	46			213
						51	9							
05	10075 X	6779	-0-	-3296	-0-	515	1	6198	3	N	60	176	1	97
						66	9							
06	8490 X	5775	-0-	-2715	-0-	498	1	5131	3	N	133			230
						146	9							
07	8432 X	7077	-0-	-1355	-0-	509	1	6504	3	N	58	177	1	111
						64	9							
08	7130 X	5888	-0-	-1242	-0-	498	1	5339	3	N	46			157
						51	9							
09	6900 X	5424	-0-	-1476	-0-	492	1	4837	3	N	86	178	1	65
						95	9							
10	7068 X	5187	-0-	-1881	-0-	462	1	4688	3	N	34			99
						37	9							
11	6840 X	5723	-0-	-1117	-0-	498	1	5192	3	N	30			129
						33	9							
12	7068 X	5888	-0-	-1180	-0-	592	1	5273	3	N	21			150
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		79,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		833								

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		//CONT.//		63354 027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		732075											
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	276735	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6083 - 6226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	610	1	11182	3	Y	218	314	1		44
						240	9								
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	617	1	8322	3	Y	172	158	1		58
						189	9								
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	558	1	7437	3	Y	161	158	1		61
						177	9								
04	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	540	1	5494	3	Y	131	154	1		38
						144	9								
05	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	552	1	5941	3	Y	177	154	1		61
						195	9								
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	520	1	5684	3	Y	102				163
						112	9								
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	545	1	4021	3	Y	109	165	1		107
						120	9								
08	6200 X	3258	-0-	-2942	-0-	558	1	2636	3	Y	58				165
						64	9								
09	6000 X	3434	-0-	-2566	-0-	513	1	2816	3	Y	95	153	1		107
						105	9								
10	6200 X	4393	-0-	-1807	-0-	558	1	3748	3	Y	79				186
						87	9								
11	6000 X	3386	-0-	-2614	-0-	533	1	2816	3	Y	34	158	1		62
						37	9								
12	4681 X	3654	-0-	-1027	-0-	601	1	2990	3	Y	57				119
						63	9								
TOTAL GAS PROD:		71,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,393									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)		//CONT.//		63354 270	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297											
RAPP RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	270547	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4324 - 4335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MOUNT LUCAS (1200)		63354 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
HOLMAN CARTWRIGHT		WELL #: 105		RRCID -> 272365		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 1241 - 1243					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2124 - 2145					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258657		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2102 - 2128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	550	1	2363	3	N	-0-				-0-
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	462	1	2001	3	N	-0-				-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	510	1	2408	3	N	-0-				-0-
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	498	1	1861	3	N	-0-				-0-
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	515	1	2320	3	N	-0-				-0-
06	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	498	1	1948	3	N	-0-				-0-
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	512	1	1787	3	N	-0-				-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	498	1	1623	3	N	-0-				-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	492	1	1591	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	4586	-0-	1486	1486	465	1	4121	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	6037	-0-	3037	4523	498	1	5539	3	N	-0-				-0-
*12	3100 N	5825	-0-	2725	7248	592	1	5233	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (5200)		63354 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 269254		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 #	4778	-0-	-1484	-0-	1024 1	2511 3	N	1130	1276 1		110
						1243 9						
02	3915	3227	-0-	-688	-0-	1106 1	1333 3	N	716	734 1		92
						788 9						
03	4185	2306	-0-	-1879	-0-	767 1	784 3	N	686	546 1		232
						755 9						
04	4050	2458	-0-	-1592	-0-	724 1	1015 3	N	654	729 1		157
						719 9						
05	4185	2646	-0-	-1539	-0-	795 1	1117 3	N	667	535 1		289
						734 9						
06	4050	2337	-0-	-1713	-0-	733 1	869 3	N	668	732 1		225
						735 9						
07	3441 #	2391	-0-	-1050	-0-	737 1	975 3	N	617	727 1		115
						679 9						
08	2635 #	2308	-0-	-327	-0-	737 1	927 3	N	585	520 1		180
						644 9						
09	2550 #	2340	-0-	-210	-0-	773 1	974 3	N	539	542 1		177
						593 9						
10	3046 R	3046	-0-	-0-	-0-	803 1	1575 3	N	607	547 1		237
						668 9						
11	3709 R	3709	-0-	-0-	-0-	784 1	2014 3	N	828	916 1		149
						911 9						
*12	3324 R	3324	-0-	-0-	-0-	946 1	1640 3	N	671	742 1		78
						738 9						
TOTAL GAS PROD:		34,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,368						

MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 264537		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 #	3293	-0-	-427	-0-	610 1	2545 3	N	125	180 1		70
						138 9						
02	3625	2031	-0-	-1594	-0-	568 1	1371 3	N	84			154
						92 9						
03	4611	4581	-0-	-30	-0-	558 1	3881 3	N	129	178 1		105
						142 9						
04	4446	4446	-0-	-0-	-0-	540 1	3700 3	N	187	183 1		109
						206 9						
05	4026	4026	-0-	-0-	-0-	554 1	3377 3	N	86			195
						95 9						
06	3750	3658	-0-	-92	-0-	526 1	2987 3	N	132	177 1		150
						145 9						
07	3924	3924	-0-	-0-	-0-	545 1	3288 3	N	83	175 1		58
						91 9						
08	3740	3740	-0-	-0-	-0-	558 1	3093 3	N	81			139
						89 9						
09	3689	3689	-0-	-0-	-0-	534 1	3044 3	N	101	180 1		60
						111 9						
10	3508	3508	-0-	-0-	-0-	558 1	2847 3	N	94			154
						103 9						
11	3300	2969	-0-	-331	-0-	533 1	2356 3	N	73	180 1		47
						80 9						
12	3410	3372	-0-	-38	-0-	601 1	2688 3	N	75			122
						83 9						
TOTAL GAS PROD:		43,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,250						

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.
WEATHERSBY

63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
215625
WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)
WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
891175
WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)
HURD ENTERPRISES, LTD.
RISER

63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
419886
WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

01	17360 X	13972	-0-	-3388	-0-	13447	2	525	9	N	477	370	1			182
02	16240 X	12242	-0-	-3998	-0-	11838	2	404	9	N	367	367	1			182
03	17360 X	13563	-0-	-3797	-0-	13134	2	429	9	N	390	366	1			206
04	16020 X	11028	-0-	-4992	-0-	10645	2	383	9	N	348	364	1			190
05	14198 X	10340	-0-	-3858	-0-	10072	2	268	9	N	244	356	1			78
06	13530 X	12761	-0-	-769	-0-	12420	2	341	9	N	310	180	1			208
07	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15097	2	559	9	N	508	535	1			181
08	DLQ G-10	14961	-0-	14961	14961	14525	2	436	9	N	396	358	1			219
09	DLQ G-10	14263	-0-	14263	29224	13768	2	495	9	N	450	360	1			309
10	44174 X	14950	-0-	-29224	-0-	14479	2	471	9	N	428	540	1			197
11	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13463	2	343	9	N	312	362	1			147
12	15655 X	13308	-0-	-2347	-0-	12920	2	388	9	N	353	362	1			138

TOTAL GAS PROD: 160,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,583

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		//CONT.//		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
RISER, E. L.				WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8184 X	2519	-0-	-5665	-0-	171	1	2346	3	Y	2		226		
02	7656 X	6937	-0-	-719	-0-	421	1	6464	3	Y	47	181 1	92		
03	6324 X	6147	-0-	-177	-0-	432	1	5680	3	Y	32		124		
04	6030 X	3512	-0-	-2518	-0-	287	1	3217	3	Y	7		131		
05	7409 X	4396	-0-	-3013	-0-	372	1	4006	3	Y	16		147		
06	7170 X	3655	-0-	-3515	-0-	349	1	3284	3	Y	20		167		
07	7409 X	2936	-0-	-4473	-0-	300	1	2634	3	Y	2		169		
08	6138 X	4394	-0-	-1744	-0-	378	1	4008	3	Y	7		176		
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	400	1	5162	2	Y	-0-		176		
10	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	408	1	5162	2	Y	5		181		
*11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	657	1	7142	2	Y	-0-		181		
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT		181		
TOTAL GAS PROD:		53,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

ARCO SANGER ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	5	1	71	3	Y	2	5 1	3
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	4	5 1	2
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	6		8
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	3	6 1	5
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	6	1	62	3	Y	2		7
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	6	1	53	3	Y	3	5 1	5
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	3	4 1	4
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	3	Y	1		5
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	2	Y	1		6
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	4	4 1	6
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	1	4 1	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		1,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)		63466 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
RISER, E. L.		WELL #: 3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412						
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	1993	-0-	-2192	-0-	130	1	1797	3	Y	60	148	1	87
02	3828 X	3689	-0-	-139	-0-	216	1	3308	3	Y	150	157	1	80
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	165	9	2736	3	Y	116			196
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	128	9	3102	3	Y	91	130	1	157
05	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	276	1	3046	3	Y	60			217
06	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	100	9	3093	3	Y	93	145	1	165
07	3937 X	3660	-0-	-277	-0-	283	1	3188	3	Y	99	149	1	115
08	3596 X	2958	-0-	-638	-0-	109	9	2649	3	Y	54			169
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	250	1	3651	2	Y	89			258
10	3658 X	3575	-0-	-83	-0-	59	9	3215	2	Y	96	144	1	210
*11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	283	1	5407	2	Y	56	135	1	131
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	98	9			Y	NO RPT			131
TOTAL GAS PROD:		39,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		964						

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)		//CONT.//		63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SANGER ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	159451	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358	-	10373	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	74	1	1020	3	Y	15	36	1		21
						17	9								
02	1595 X	1303	-0-	-292	-0-	78	1	1194	3	Y	28	34	1		15
						31	9								
03	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	90	1	1178	3	Y	52				67
						57	9								
04	1500 X	672	-0-	-828	-0-	53	1	599	3	Y	18	44	1		41
						20	9								
05	1519 X	811	-0-	-708	-0-	68	1	731	3	Y	11				52
						12	9								
06	1350 X	943	-0-	-407	-0-	89	1	834	3	Y	18	35	1		35
						20	9								
07	1395 X	1031	-0-	-364	-0-	103	1	907	3	Y	19	31	1		23
						21	9								
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	81	1	853	3	Y	12				35
						13	9								
09	930 N	855	-0-	-75	-0-	60	1	774	2	Y	19				54
						21	9								
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	Y	37	37	1		54
						41	9								
*11	3000 N	4031	-0-	1031	1031	336	1	3654	2	Y	37	46	1		45
						41	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1031					Y	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:				14,400	TOTAL CONDENSATE PROD:						266				

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)		63468 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #:		1	RRCID ->	235847	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8314	-	8324	
01	6231 #	5036	-0-	-1195	-0-	4927	2	109	9	N	99				251
02	5829 #	4970	-0-	-859	-0-	4871	2	99	9	N	90				341
03	5921 #	5324	-0-	-597	-0-	5229	2	95	9	N	86	343	1		84
04	5550 #	4399	-0-	-1151	-0-	4310	2	89	9	N	81				165
05	5301 #	4949	-0-	-352	-0-	4703	2	246	9	N	224				389
06	5160 #	4728	-0-	-432	-0-	4703	2	25	9	N	23				412
07	5332 #	5055	-0-	-277	-0-	4944	2	111	9	N	101				513
08	5332 #	5320	-0-	-12	-0-	5090	2	230	9	N	209	522	1		200
09	4822 R	4822	-0-	-0-	-0-	4781	2	41	9	N	37				237
10	5063 R	5063	-0-	-0-	-0-	5061	2	2	9	N	2				239
11	5160 #	2169	-0-	-2991	-0-	2126	2	43	9	N	39	176	1		102
12	5332 #	43	-0-	-5289	-0-	43	2			N	-0-				102
TOTAL GAS PROD:				51,878	TOTAL CONDENSATE PROD:						991				

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE															
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2338	2	23	9	N	21				203
02	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4				207
03	2263 #	2225	-0-	-38	-0-	2223	2	2	9	N	2				209
04	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5				214
05	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-				214
06	2280 #	2000	-0-	-280	-0-	2000	2			N	-0-				214
07	2449 #	2004	-0-	-445	-0-	2004	2			N	-0-				214
08	2449 #	133	-0-	-2316	-0-	133	2			N	-0-				214
09	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-				214
10	2387 #	506	-0-	-1881	-0-	506	2			N	-0-				214
11	2010 #	506	-0-	-1504	-0-	506	2			N	-0-				214
12	2015 #	367	-0-	-1648	-0-	367	2			N	-0-				214
TOTAL GAS PROD:		16,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215															
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
GARRISON LTD. 295861															
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	306 1	3650 2	N	-0-			-0-
02		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	291 1	4403 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	2611	-0-	-985	-0-	265 1	2346 2	N	-0-			-0-
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	260 1	3563 2	N	-0-			-0-
05		3596 X	41	-0-	-3555	-0-	9 1	32 2	N	-0-			-0-
06		3480 X	1230	-0-	-2250	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	271 1	3604 2	N	-0-			-0-
08		3596 X	2484	-0-	-1112	-0-	283 1	2201 2	N	-0-			-0-
09		3480 X	2028	-0-	-1452	-0-	278 1	1750 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	1930	-0-	-1666	-0-	252 1	1678 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	1388	-0-	-2092	-0-	176 1	1212 2	N	-0-			-0-
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,060			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

01		2697 N	2055	-0-	-642	-0-	159 1	1896 2	N	-0-			-0-
02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	144 1	2186 2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1964	-0-	-51	-0-	200 1	1764 2	N	-0-			-0-
04		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	190 1	2605 2	N	-0-			-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 2	N	-0-			-0-
06		1890 N	1245	-0-	-645	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07		2790 N	2770	-0-	-20	-0-	194 1	2576 2	N	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	182 1	1420 2	N	-0-			-0-
09		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	172 1	1081 2	N	-0-			-0-
10		2759 N	1627	-0-	-1132	-0-	213 1	1414 2	N	-0-			-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	274 1	1890 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,831			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

01		1798 X	1559	-0-	-239	-0-	1559 2		N	-0-			96
02		1682 X	1477	-0-	-205	-0-	1477 2		N	-0-			96
03		1798 X	1763	-0-	-35	-0-	1735 2	28 9	N	25			121
04		1560 X	1323	-0-	-237	-0-	1309 2	14 9	N	13			134
05		1612 X	1603	-0-	-9	-0-	1603 2		N	-0-			134
06		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1757 2	33 9	N	30			164
07		1767 X	1417	-0-	-350	-0-	1414 2	3 9	N	3			167
08		1767 X	1315	-0-	-452	-0-	1315 2		N	-0-			167
09		1800 X	1640	-0-	-160	-0-	1640 2		N	-0-			167
10		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			167
11		1800 X	1174	-0-	-626	-0-	1174 2		N	-0-			167
12		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:			17,248			TOTAL CONDENSATE PROD:				71			

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	674	2	241	9	N	219	182	1		37	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	582	2	18	9	N	16				53	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	450	1	35	9	N	32				85	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	539	2	21	9	N	19				104	
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	621	2	21	9	N	19				123	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	573	2	29	9	N	26				149	
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	573	2	31	9	N	28				177	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	198	2	8	9	N	7				184	
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	514	2	7	9	N	6				190	
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2315	2	121	9	N	110				300	
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	972	2	61	9	N	55				355	
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	723	2	45	9	N	41	172	1		224	
TOTAL GAS PROD:		9,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		578										

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2323	2	86	9	Y	78				172	
02	2465 X	2178	-0-	-287	-0-	2126	2	52	9	Y	47				219	
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2791	2	28	9	Y	25	125	1		119	
04	2550 X	2260	-0-	-290	-0-	2202	2	58	9	Y	53				172	
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2588	2	83	9	Y	75				247	
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2624	2	62	9	Y	56	175	1		128	
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2592	2	65	9	Y	59				187	
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2722	2	99	9	Y	90	183	1		94	
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2806	2	45	9	Y	41				135	
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				135	
11	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	57	1	2803	2	Y	115	193	1		57	
12	2945 N	2943	-0-	-2	-0-	127	9	69	9	Y	63				120	
TOTAL GAS PROD:		29,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		702										

DIMON SWD		WELL #: 1A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUY BUENO (10904)				64137 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10590 - 11006		
01	DLQ G-10	12457	-0-	12457	43437	12064	2	393	9	N	357	190	1	287
02	11864	11864	-0-	-0-	43437	11526	2	338	9	N	307	371	1	223
03	16895	12592	-0-	-4303	39134	12229	2	363	9	N	330	377	1	176
04	52532	13398	-0-	-39134	-0-	13104	2	294	9	N	267	376	1	67
05	13113 #	12860	-0-	-253	-0-	12561	2	299	9	N	272	177	1	162
06	12270 #	12211	-0-	-59	-0-	11946	2	265	9	N	241	186	1	217
07	12679 #	12338	-0-	-341	-0-	11918	2	420	9	N	382	367	1	232
08	DLQ G-10	12666	-0-	12666	12666	12396	2	270	9	N	245	362	1	115
09	DLQ G-10	12226	-0-	12226	24892	11964	2	262	9	N	238	185	1	168
10	DLQ G-10	12925	-0-	12925	37817	12639	2	286	9	N	260	366	1	62
*11	11761	11761	-0-	-0-	37817	11463	2	298	9	N	271	177	1	156
*12	12095	12095	-0-	-0-	37817	11839	2	256	9	N	233	178	1	211
TOTAL GAS PROD:		149,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,403						

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692										
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	234586	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14358 - 14851		
01	775 N	640	-0-	-135 B	-59078	9	1	631	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	603	-0-	-6 B	-59078	11	1	592	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	816	-0-	165 B	-58913	5	1	811	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30 B	-58913	600	2			Y	-0-			-0-
05	651 N	497	-0-	-154 B	-58913	7	1	490	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	713	-0-	-67 B	-58913	11	1	702	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	502	-0-	-118 B	-58913	13	1	489	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	229	-0-	-267 B	-58913	4	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	145	-0-	-575 B	-58913	145	2			Y	-0-			-0-
10	496 N	350	-0-	-146 B	-58913	350	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-58913	198	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	213	-0-	58 B	-58855	213	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

01	1116 X	1035	-0-	-81 B	-0-	14	1	1021	2	N	-0-						15		
02	1044 X	1031	-0-	-13 B	-0-	56	1	975	2	N	-0-						15		
03	1270 X	1270	-0-	-0- B	-0-	136	1	1134	2	N	-0-						15		
04	1200 X	491	-0-	-709 B	-0-	37	1	454	2	N	-0-						15		
05	1240 X		-0-	-1240 B	-0-					N	-0-						15		
06	1230 X		-0-	-1230 B	-0-					N	-0-						15		
07	1271 X		-0-	-1271 B	-0-					N	-0-						15		
08	0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-						15		
09	0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-						15		
10	0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-						15		
11	0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-						15		
12	0 N		-0-	-0- B	-0-					N	-0-						15		
TOTAL GAS PROD:			3,827															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

01	0 N		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
02	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
03	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
04	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
05	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
06	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
07	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
08	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
09	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
10	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
11	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
12	T. A.		-0-	-0- B	-17222					Y	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
YOUNG, JOHN H., INC.				948460							
RUEBUSH		WELL #:		1	RRCID -> 240422	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14628 - 14634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NOMECO (4250 FRIO)				65792 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215							
WELDER, MINNIE S. EST		WELL #:		6	RRCID -> 174973	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4394 - 4398	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NOMECO (4360 FRIO)				65792 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215							
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		5	RRCID -> 173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4592 - 4596	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NOODLERONI (FRIO) VAQUERO OPERATING FRANEK		65857 200 882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
		WELL #:	1	RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4383 - 4386						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-

NORBEE (GEOLOGIC) ENCO EXPLORATION COMPANY BROWN UNIT		65916 183 251883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
		WELL #:	10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2750 - 2760		
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	21	1	313	3	N	-0-	-0-	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-	-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	N	-0-	-0-	
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	44	1	304	3	N	-0-	-0-	
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	-0-	-0-	
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	30	1	253	3	N	-0-	-0-	
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	14	1	227	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	14	1	259	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-	-0-	
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,765	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) ENCO EXPLORATION COMPANY TRIAL		65916 332 251883		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		WELL #:	2	RRCID ->	257813	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	3637 - 3641		
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	11	-0-	-18 B	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	8	-0-	-52 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	
05	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-	
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-	
07	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-	
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-	
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-	
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			242	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE (HOCKLEY 3700) //CONT.// 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
 MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
02	58 N	50	-0-	-8 B	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-		-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	45	3	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	3	N	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	7	1	48	3	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	5	1	46	3	N	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	3	1	28	3	N	-0-		-0-
09	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
 BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	267 1	725 2		Y	47					189
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	52 9	207 1	539 2	Y	25	169 1				45
03		1209 N	975	-0-	-234	-0-	162 4	162 4	28 9							94
04		1020 N	948	-0-	-72	-0-	921 4	900 4	54 9	Y	49					138
05		992 N	498	-0-	-494	-0-	480 4	480 4	48 9	Y	44	154 1				-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			18 9	Y	16					-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-					-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
ENCO EXPLORATION COMPANY		251883														
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-					-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3			N	-0-					-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-					-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3			N	-0-					-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-					-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-					-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-					-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-					-0-
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3			N	-0-					-0-
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3			N	-0-					-0-
11		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3			N	-0-					-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN H		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
		251883														
		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-					-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3			N	-0-					-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-					-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-					-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-					-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-					-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-					-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-					-0-
09		65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65 3			N	-0-					-0-
10		64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64 3			N	-0-					-0-
11		62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62 3			N	-0-					-0-
12		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE (3400)		//CONT.//		65916 900	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883								
QUAIL RIDGE		WELL #:		1	RRCID ->	280341	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3253 - 3260
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE				UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	3250	7491	-0-	4241	4241	7485	3	6	9	N	5	5
05	DELQ PR	11168	-0-	11168	15409	11158	3	10	9	N	9	14
06	7500	11134	-0-	3634	19043	11121	3	13	9	N	12	26
07	7750	12219	-0-	4469	23512	12218	3	1	9	N	1	27
08	0	14348	-0-	14348	37860	14345	3	3	9	N	3	30
09	11130	13514	-0-	2384 B	40244	13514	3			N	-0-	30
10	12214	14117	-0-	1903 B	42147	14108	3	9	9	N	8	38
11	13890	12684	-0-	-1206 B	40941	12684	3			N	-0-	38
12	14353	10533	-0-	-3820 B	37121	10533	3			N	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		107,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

NORBEE S. (YEGUA 4800)				65920 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	281616	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4697 - 4702
09	5566	NO RPT	-0-	-5566	-0-					N	NO RPT	-0-
10	7843	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT	-0-
11	7590	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT	-0-
12	7843	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORBEE, S.E. (4230)				65921 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
BROWN H		WELL #:		1	RRCID ->	281449	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	4219 - 4222
01	1767	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-
02	1653	NO RPT	-0-	-1653	-0-					N	NO RPT	-0-
03	1767	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-
04	1710	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	-0-
05	1767	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-
06	1710	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	-0-
07	1767	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	1973	-0-	1973 B	1973	1973	3			N	-0-	-0-
12	0	1719	-0-	1719 B	3692	1719	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE			
ENCO EXPLORATION COMPANY				251883								
BROWN		WELL #:		12	RRCID ->	267866	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3718 - 3727
01	837 #	630	-0-	-207	-0-	39	1	591	3	N	-0-	-0-
02	783 #	461	-0-	-322	-0-	28	1	433	3	N	-0-	-0-
03	837 #	426	-0-	-411	-0-	32	1	394	3	N	-0-	-0-
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	-0-	-0-
05	620 #	227	-0-	-393	-0-	20	1	207	3	N	-0-	-0-
06	600 #	440	-0-	-160	-0-	56	1	384	3	N	-0-	-0-
07	730 R	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659	3	N	-0-	-0-
08	0	657	-0-	657	657	70	1	587	3	N	-0-	-0-
09	1363 N	706	-0-	-657 B	-0-	40	1	666	3	N	-0-	-0-
10	744 N	437	-0-	-307 B	-0-	23	1	414	3	N	-0-	-0-
11	630 N	545	-0-	-85 B	-0-	30	1	515	3	N	-0-	-0-
12	744 N	593	-0-	-151 B	-0-	33	1	560	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		//CONT.//		65921 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
BROWN C		WELL #:		15	RRCID ->	280198	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 4182 - 4185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	29			123
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-				N	34			157
03	6250	-0-	-0-	-6250	-0-				N	-0-			157
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	157 1		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11270 03/26/2016													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700)		//CONT.//		65923 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE					
ENCO EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		251883									
BROWN C		WELL #:		14	RRCID ->	280544	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3877 - 3896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	65	-0-	-2198	-0-	65 3			N	-0-			-0-
02	2117	61	-0-	-2056	-0-	61 3			N	-0-			-0-
03	2263	84	-0-	-2179	-0-	84 3			N	-0-			-0-
04	2190	111	-0-	-2079	-0-	111 3			N	-0-			-0-
05	2263	73	-0-	-2190	-0-	73 3			N	-0-			-0-
06	2190	52	-0-	-2138	-0-	52 3			N	-0-			-0-
07	2263	1	-0-	-2262	-0-	1 3			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	38	-0-	38 B	38	38 3			N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28 B	66	28 3			N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	19 B	85	19 3			N	-0-			-0-
*12	110 N	25	-0-	-85 B	-0-	25 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORDHEIM (PETTUS)		//CONT.//		65937 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
VOELKEL		WELL #:		2	RRCID ->	246694	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	4217	PERF. 4025 - 4066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	13005	-0-	-0-	-13005	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	5490	-0-	-0-	-5490	-0-				N	-0-			-0-
07	5673	139	-0-	-5534	-0-	139 3			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	11102	-0-	-0-	-11102	-0-				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
COWRIE ENERGY LLC		183056														
WASKOW, HENRY		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-					110
02		1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-				N	-0-					110
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-					110
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-					110
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					110
06		810 X	810	-0-	-0-	-0-	790 2	20	9	N	18					128
07		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1337 2	34	9	N	31					159
08		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1204 2	34	9	N	31	186	1			4
09		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1178 2	33	9	N	30					34
10		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1256 2	33	9	N	30					64
11		1320 X	1311	-0-	-9	-0-	1243 2	68	9	N	62					126
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT					126
TOTAL GAS PROD:				7,230				TOTAL CONDENSATE PROD:								202

NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112								
01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5086 2	53	9	N	48	184	1			142
02		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5171 2	54	9	N	49					191
03		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5692 2	56	9	N	51					242
04		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5252 2	62	9	N	56					298
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4939 2	53	9	N	48	184	1			162
06		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4680 2	55	9	N	50					212
07		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4855 2	57	9	N	52					264
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4732 2	41	9	N	37	184	1			117
09		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4661 2	52	9	N	47					164
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4662 2	52	9	N	47					211
11		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-				N	NO RPT					211
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT					211
TOTAL GAS PROD:				50,265				TOTAL CONDENSATE PROD:								485

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433								
01		682 X	261	-0-	-421	-0-	261 2			N	-0-					-0-
02		638 X	413	-0-	-225	-0-	413 2			N	-0-					-0-
03		682 X	681	-0-	-1	-0-	681 2			N	-0-					-0-
04		870 X	409	-0-	-461	-0-	409 2			N	-0-					-0-
05		899 X	493	-0-	-406	-0-	493 2			N	-0-					-0-
06		660 X	493	-0-	-167	-0-	493 2			N	-0-					-0-
07		682 X	239	-0-	-443	-0-	239 2			N	-0-					-0-
08		682 X	599	-0-	-83	-0-	599 2			N	-0-					-0-
09		480 X	384	-0-	-96	-0-	384 2			N	-0-					-0-
10		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-					-0-
11		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT					-0-
12		589 X	531	-0-	-58	-0-	531 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				5,033				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1767 X	1482	-0-	-285	-0-	1475 2	7 9	Y	6			265
02	1653 X	932	-0-	-721	-0-	928 2	4 9	Y	4			269
03	1767 X	1343	-0-	-424	-0-	1336 2	7 9	Y	6			275
04	1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1466 2	7 9	Y	6			281
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1867 2	12 9	Y	11			292
06	1680 X	1310	-0-	-370	-0-	1303 2	7 9	Y	6			298
07	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	1550 2	13 9	Y	12	180 1		130
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1538 2	2 9	Y	2			132
09	1830 X	1553	-0-	-277	-0-	1550 2	3 9	Y	3			135
10	1891 X	1668	-0-	-223	-0-	1667 2	1 9	Y	1			136
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT			136
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			136
TOTAL GAS PROD:		14,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2015 - P/A 04/29/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORDHEIM, SW. (12,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP)

65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7595 X	6919	-0-	-676	-0-	6882	2	37	9	N	34					286
02		7105 X	6071	-0-	-1034	-0-	6042	2	29	9	N	26	178	1			134
03		7192 X	5774	-0-	-1418	-0-	5746	2	28	9	N	25					159
04		6780 X	5684	-0-	-1096	-0-	5640	2	44	9	N	40					199
05		7502 X	6240	-0-	-1262	-0-	6205	2	35	9	N	32					231
06		7260 X	6220	-0-	-1040	-0-	6184	2	36	9	N	33					264
07		7502 X	6378	-0-	-1124	-0-	6354	2	24	9	N	22					286
08		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6207	2	31	9	N	28	190	1			124
09		6210 X	6198	-0-	-12	-0-	6165	2	33	9	N	30					154
10		6417 X	6409	-0-	-8	-0-	6380	2	29	9	N	26					180
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					180
12		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					180
TOTAL GAS PROD: 62,131																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 296																	

REMMERS (DEEP)

WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					40
04		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					40
05		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					40
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD: 537																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

REMMERS (DEEP)

WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

01		35309 X	1493	-0-	-33816	-0-	1493	2			N	-0-					180
02		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9098	2	13	9	N	12					192
03		34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	34688	2	39	9	N	35					227
04		41723 X	41723	-0-	-0-	-0-	41693	2	30	9	N	27	189	1			65
05		42480 X	42480	-0-	-0-	-0-	42480	2			N	-0-					65
06		39900 X	39900	-0-	-0-	-0-	39883	2	17	9	N	15					80
07		43121 X	38651	-0-	-4470	-0-	38636	2	15	9	N	14					94
08		43121 X	36465	-0-	-6656	-0-	36388	2	77	9	N	70					164
09		41730 X	32877	-0-	-8853	-0-	32857	2	20	9	N	18					182
10		42470 X	31679	-0-	-10791	-0-	31662	2	17	9	N	15					197
11		39900 X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					N	NO RPT					197
12		38657 X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT					197
TOTAL GAS PROD: 309,106																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 206																	

OIL AND GAS DIVISION

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
 REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
 SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735										
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207222	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9833	PERF.	8898 - 8904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H & P EXPLORATION CO.				341526								
RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220
01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	310	1	2945	2	N	31	179
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	280	1	3008	2	N	31	210
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	310	1	2945	2	N	29	239
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	300	1	2754	2	N	29	268
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	310	1	3191	2	N	30	124
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	300	1	2845	2	N	26	150
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	310	1	3224	2	N	22	172
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	300	1	3069	2	N	24	196
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	300	1	2652	2	N	16	212
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	310	1	3016	2	N	27	239
11	2700 X	2458	-0-	-242	-0-	300	1	2140	2	N	16	255
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	255
TOTAL GAS PROD:		35,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		281				

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
SPINDLETOP		WELL #:		2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NORMANNA (HOCKLEY 3525)		66013 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE								
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707														
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074														
DUTY		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
 MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
 SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5932 - 5940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3007 #	2795	-0-	-212	-0-	2795	2			N	-0-			169
02	2813 #	2742	-0-	-71	-0-	2742	2			N	-0-			169
03	3007 #	2548	-0-	-459	-0-	2548	2			N	-0-			169
04	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			169
05	2945 #	2761	-0-	-184	-0-	2761	2			N	-0-			169
06	2850 #	2162	-0-	-688	-0-	2162	2			N	-0-			169
07	2945 #	2292	-0-	-653	-0-	2292	2			N	-0-			169
08	2790 #	2536	-0-	-254	-0-	2521	2	15	9	N	14			183
09	2700 #	2152	-0-	-548	-0-	2152	2			N	-0-			183
10	2759 #	2056	-0-	-703	-0-	2056	2			N	-0-			183
11	2460 #	2185	-0-	-275	-0-	2184	2		1	9	N	1		184
12	2542 #	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:		29,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WOODRUFF		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862	
01	837 N	668	-0-	-169	-0-	310	1	358	2	N	-0-			70	
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			70	
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-			70	
04	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	2			N	-0-			70	
05	1116 N	498	-0-	-618	-0-	498	2			N	-0-			70	
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	110	1	1460	2	N	-0-			70	
07	3100 N	3216	-0-	116	116	3216	2			N	-0-			70	
08	3100 N	3353	-0-	253	369	310	1	3043	2	N	-0-			70	
09	1560 N	895	-0-	-665	-0-	250	1	645	2	N	-0-			70	
10	2077	795	-0-	-1282	-0-	240	1	555	2	N	-0-			70	
11	2010	728	-0-	-1282	-0-	200	1	528	2	N	-0-			70	
12	2077	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			70	
TOTAL GAS PROD:		13,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590		WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3260) 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
TALI WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861										
KOHUTEK		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	1242	-0-	-29	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
03	1829 X	1146	-0-	-683	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
04	1770 X	1234	-0-	-536	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
05	1829 X	870	-0-	-959	-0-	870	3	N	-0-			-0-
06	1770 X	984	-0-	-786	-0-	984	3	N	-0-			-0-
07	1829 X	987	-0-	-842	-0-	987	3	N	-0-			-0-
08	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KOHUTEK "B"		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NURSERY (3440)		66310 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172										
VILLAFRANCA		WELL #: 1 D		RRCID -> 222071		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
M.D.J.		WELL #:	1	RRCID ->	245941	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3547 - 3548						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3466 - 3468			
LEE		WELL #:	1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3321 - 3323			
GIESE		WELL #:	2												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2016 - PLUGGED		03/23/16									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
CAMOIL, INC.		127449													
WEST, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	064284	COMPL. DATE	03/04/1975	TOTAL DEPTH	4144 PERF. N/A						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JANSSEN, NELSON 429850
 JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY S. (3150) 66314 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 JANSSEN, NELSON 429850
 JANSSEN, N. F. WELL #: 2 RRCID -> 084405 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3166 - 3170

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
 MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY, S. (3625) //CONT.// 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
37 R		37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-	
142 R		142	-0-	-0-	-0-	34	2	108	9	N	98			98	
31 #		24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			98	
38 R		38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			98	
155 #		24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-			98	
150 #		35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-			98	
155 #		24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-			98	
31 #		23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			98	
30 #		22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			98	
36 R		36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			98	
31 R		31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			98	
31 #		23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			98	
TOTAL GAS PROD:			459											TOTAL CONDENSATE PROD:	98

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JANSSEN, NELSON 429850
 JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
 JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NURSERY, SW. (3500)		66317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BOLCIK, ROBERT		080187												
BOZART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081122		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3579 - 3582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2016 - P/A 11/01/2016														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9242 - 9260			
01	8928	X	8726	-0-	-202	-0-	918 1	7458 2	N	318	380 1	3 8	62
							350 9						
02	9164	X	7878	-0-	-1286	-0-	871 1	6697 2	N	282	198 1	4 8	142
							310 9						
03	9796	X	7558	-0-	-2238	-0-	891 1	6348 2	N	290	183 1	7 8	242
							319 9						
04	9480	X	6679	-0-	-2801	-0-	828 1	5635 2	N	196	366 1	2 8	70
							216 9						
05	8711	X	6597	-0-	-2114	-0-	848 1	5501 2	N	225	189 1	1 8	105
							248 9						
06	8430	X	6423	-0-	-2007	-0-	803 1	5389 2	N	210	188 1	8 8	119
							231 9						
07	8432	X	6797	-0-	-1635	-0-	869 1	5665 2	N	239	189 1	2 8	167
							263 9						
08	7564	X	6945	-0-	-619	-0-	864 1	5818 2	N	239	189 1		217
							263 9						
09	6690	X	6379	-0-	-311	-0-	883 1	5291 2	N	186	183 1	6 8	214
							205 9						
10	6789	X	6635	-0-	-154	-0-	896 1	5727 2	N	11	188 1	11 8	26
							12 9						
11	6720	X	4145	-0-	-2575	-0-	648 1	3062 2	N	395	189 1		232
							435 9						
12	6944	X	6509	-0-	-435	-0-	913 1	5399 2	N	179	187 1	9 8	215
							197 9						

TOTAL GAS PROD: 81,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,770

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.// 66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701		WELL #: 2		RRCID -> 166666	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9372	- 9416			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	204	1	1654	2	N	29		46
						32	9						
02	2175 X	1696	-0-	-479	-0-	193	1	1483	2	N	18	4 8	60
						20	9						
03	2325 X	1691	-0-	-634	-0-	206	1	1466	2	N	17		77
						19	9						
04	2250 X	1679	-0-	-571	-0-	213	1	1448	2	N	16	2 8	91
						18	9						
05	1953 X	1719	-0-	-234	-0-	228	1	1481	2	N	9		100
						10	9						
06	1830 X	1667	-0-	-163	-0-	215	1	1441	2	N	10		110
						11	9						
07	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	223	1	1455	2	N	22	2 8	130
						24	9						
08	1736 X	1659	-0-	-77	-0-	211	1	1418	2	N	27		157
						30	9						
09	1680 X	1123	-0-	-557	-0-	159	1	955	2	N	8	6 8	159
						9	9						
10	1736 X	1410	-0-	-326	-0-	190	1	1218	2	N	2	2 8	159
						2	9						
11	1680 X	1543	-0-	-137	-0-	269	1	1274	2	N	-0-		159
12	1705 X	1437	-0-	-268	-0-	203	1	1198	2	N	33	140 1	52
						36	9						
TOTAL GAS PROD:		19,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

HOWARD, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 10135			PERF. 9532 - 9564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	223	1	1811	2	N	36	3 8	139
						40	9						
02	2407 X	1850	-0-	-557	-0-	209	1	1606	2	N	32	5 8	166
						35	9						
03	2573 X	1950	-0-	-623	-0-	237	1	1689	2	N	22	172 1	16
						24	9						
04	2490 X	1865	-0-	-625	-0-	237	1	1611	2	N	15		31
						17	9						
05	2108 X	1717	-0-	-391	-0-	227	1	1475	2	N	14		45
						15	9						
06	2010 X	1975	-0-	-35	-0-	253	1	1697	2	N	23	4 8	64
						25	9						
07	1984 X	1917	-0-	-67	-0-	253	1	1650	2	N	13	2 8	75
						14	9						
08	1953 X	1946	-0-	-7	-0-	249	1	1678	2	N	17	3 8	89
						19	9						
09	1980 X	1772	-0-	-208	-0-	252	1	1509	2	N	10	6 8	93
						11	9						
10	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	252	1	1609	2	N	-0-		93
11	1980 X	1712	-0-	-268	-0-	283	1	1340	2	N	81		174
						89	9						
12	1953 X	1727	-0-	-226	-0-	246	1	1453	2	N	25	9 8	190
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		22,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		288							

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701											
HINES		WELL #:		1	RRCID -> 173017	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9334	-		9370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 X	1896	-0-	-57	-0-	205	1	1663	2	N	25	3	8		227
02	2523 X	1585	-0-	-938	-0-	28	9	177	1	N	37	194	1		70
03	2697 X	1787	-0-	-910	-0-	41	9	216	1	N	30				100
04	2610 X	1740	-0-	-870	-0-	33	9	222	1	N	7				107
05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	8	9	247	1	N	43				150
06	1830 X	1778	-0-	-52	-0-	47	9	229	1	N	8	4	8		154
07	1798 X	1546	-0-	-252	-0-	9	9	205	1	N	10				164
08	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	11	9	226	1	N	8	2	8		170
09	1830 X	1443	-0-	-387	-0-	9	9	206	1	N	2				172
10	1891 X	1576	-0-	-315	-0-	2	9	212	1	N	5	5	8		172
11	1770 X	1466	-0-	-304	-0-	6	9	250	1	N	32				204
12	1767 X	1326	-0-	-441	-0-	35	9	188	1	N	24	185	1		43
						26	9								
TOTAL GAS PROD:		19,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		231							

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK					
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534									
QVS		WELL #:		1D	RRCID -> 198249	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 3150	-		4200
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.		424607											
WEST		WELL #: 3		RRCID -> 216235		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736				
SJI		WELL #: 1										
01	9114 X	8041	-0-	-1073	-0-	620 1	7199 2	N	202	175 1		217
02	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	222 9	5810 2	N	189	373 1		33
03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	500 1	7259 2	N	298	194 1		137
04	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	208 9	7814 2	N	249	192 1		194
05	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	328 9	7013 2	N	231	198 1		227
06	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	600 1	7177 2	N	247	192 1		282
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	274 9	7028 2	N	188	193 1		277
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	560 1	6957 2	N	153	185 1		245
09	7440 X	4728	-0-	-2712	-0-	207 9	4184 2	N	113	193 1		165
10	7688 X	6971	-0-	-717	-0-	620 1	6162 2	N	172	187 1		150
*11	7440 X	5580	-0-	-1860	-0-	124 9	4966 2	N	122	197 1		75
12	7688 X	6953	-0-	-735	-0-	189 9	6162 2	N	155			230
TOTAL GAS PROD:		87,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,319				

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		1	RRCID -> 100766	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9576	-	9594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	559 1	2291 2	N	86			165
						95 9						
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	623 1	2610 2	N	88			253
						97 9						
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	794 1	2486 2	N	42	176	1	119
						46 9						
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	219 1	2010 2	N	81			200
						89 9						
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	276 1	2621 2	N	75			275
						83 9						
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	369 1	3206 2	N	68			343
						75 9						
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	226 1	2331 2	N	71	176	1	238
						78 9						
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	310 1	1894 2	N	62	178	1	122
						68 9						
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	400 1	2341 2	N	49			171
						54 9						
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	396 1	3156 2	N	129			300
						142 9						
11	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	427 1	2610 2	N	61	179	1	182
						67 9						
*12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	271 1	2689 2	N	33			215
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		36,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		845						

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		2	RRCID -> 102246	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9564	-	9598	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	88 1	360 2	N	-0-			54
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	41 1	174 2	N	3			57
						3 9						
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	32 1	100 2	N	7			64
						8 9						
04	330 N	140	-0-	-190	-0-	13 1	121 2	N	5			69
						6 9						
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	12 1	114 2	N	2			71
						2 9						
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	1 2	3 9	N	3			74
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			74
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	3 1	17 2	N	2			76
						2 9						
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		1,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY															
SCHREINER RANCH TRUST II															
//CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 747534															
WELL #: 5										RRCID -> 141656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT			
01		1147 X	151	-0-	-996	-0-	142	2	9	9	N	8	178		
02		1073 X	953	-0-	-120	-0-	898	2	55	9	N	50	228		
03		1147 X	1096	-0-	-51	-0-	987	2	109	9	N	99	156		
04		1020 X	970	-0-	-50	-0-	905	2	65	9	N	59	215		
05		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1021	2	65	9	N	59	101		
06		1050 X	687	-0-	-363	-0-	651	2	36	9	N	33	134		
07		1085 X	1052	-0-	-33	-0-	961	2	91	9	N	83	40		
08		1085 X	995	-0-	-90	-0-	941	2	54	9	N	49	89		
09		1050 X	964	-0-	-86	-0-	881	2	83	9	N	75	164		
10		1085 X	660	-0-	-425	-0-	591	2	69	9	N	63	227		
11		1020 X	948	-0-	-72	-0-	885	2	63	9	N	57	106		
12		1054 X	984	-0-	-70	-0-	920	2	64	9	N	58	164		
TOTAL GAS PROD:			10,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			693						

SCHREINER RANCH TRUST II										TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895			
WELL #: 3										RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992	
01		1364 X	1286	-0-	-78	-0-	1258	2	28	9	N	25	57
02		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1728	2	59	9	N	54	111
03		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1901	2	57	9	N	52	163
04		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1655	2	46	9	N	42	29
05		1922 X	1819	-0-	-103	-0-	1769	2	50	9	N	45	74
06		1890 X	1186	-0-	-704	-0-	1147	2	39	9	N	35	109
07		1953 X	1718	-0-	-235	-0-	1675	2	43	9	N	39	148
08		1953 X	1714	-0-	-239	-0-	1668	2	46	9	N	42	190
09		1770 X	1220	-0-	-550	-0-	1187	2	33	9	N	30	44
10		1829 X	1075	-0-	-754	-0-	1034	2	41	9	N	37	81
11		1650 X	1453	-0-	-197	-0-	1409	2	44	9	N	40	121
12		1705 X	1482	-0-	-223	-0-	1423	2	59	9	N	54	175
TOTAL GAS PROD:			18,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			495				

SCHREINER RANCH TRUST II										TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892			
WELL #: 2										RRCID -> 144885		COMPL. DATE N/A	
01		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12586	2	227	9	N	206	571
02		11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11359	2	188	9	N	171	386
03		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12493	2	213	9	N	194	402
04		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11818	2	185	9	N	168	391
05		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11739	2	191	9	N	174	393
06		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	7933	2	146	9	N	133	526
07		11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	11590	2	161	9	N	146	314
08		12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12680	2	198	9	N	180	134
09		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10149	2	143	9	N	130	264
10		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8110	2	195	9	N	177	264
11		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12592	2	114	9	N	104	368
*12		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12861	2	135	9	N	123	312
TOTAL GAS PROD:			138,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,906				

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2541	2	66	9	N	60	203
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2706	2	67	9	N	61	264
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2976	2	92	9	N	84	180
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2798	2	72	9	N	65	245
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3110	2	63	9	N	57	129
06	2970 X	2054	-0-	-916	-0-	1957	2	97	9	N	88	217
07	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2871	2	80	9	N	73	118
08	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2885	2	98	9	N	89	207
09	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2611	2	97	9	N	88	119
10	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7200	2	92	9	N	84	203
11	2880 X	2236	-0-	-644	-0-	2144	2	92	9	N	84	114
12	2976 X	2139	-0-	-837	-0-	2042	2	97	9	N	88	202
TOTAL GAS PROD:		36,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		921						

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	879	1	3602	2	N	43	198
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	786	1	3292	2	N	15	213
03	3751 X	2964	-0-	-787	-0-	716	1	2240	2	N	7	131
04	3480 X	2934	-0-	-546	-0-	286	1	2626	2	N	20	151
05	3875 X	2513	-0-	-1362	-0-	236	1	2238	2	N	35	186
06	4380 X	1514	-0-	-2866	-0-	154	1	1339	2	N	19	205
07	4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	292	1	3015	2	N	30	235
08	3038 X	1492	-0-	-1546	-0-	209	1	1275	2	N	7	242
09	2940 X	885	-0-	-2055	-0-	127	1	745	2	N	12	254
10	3348 X	1209	-0-	-2139	-0-	134	1	1072	2	N	3	254
11	3240 X	737	-0-	-2503	-0-	102	1	624	2	N	10	264
12	3348 X	2824	-0-	-524	-0-	255	1	2534	2	N	32	141
TOTAL GAS PROD:		29,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		233						

SOUTHERN RESOURCE COMPANY MILLER		805318 WELL #: 1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098														
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WAGNER OIL COMPANY 891175														
MCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748														
01		5549 X	4521	-0-	-1028	-0-	519	1	3961	3	N	37		238
							41	9						
02		4727 X	4242	-0-	-485	-0-	377	1	3788	3	N	70	192 1	116
							77	9						
03		6386 X	3462	-0-	-2924	-0-	345	1	3073	3	N	40		156
							44	9						
04		6180 X	4064	-0-	-2116	-0-	382	1	3635	3	N	43		199
							47	9						
05		4712 X	3047	-0-	-1665	-0-	327	1	2677	3	N	39		238
							43	9						
06		4380 X	1467	-0-	-2913	-0-	183	1	1272	3	N	11		249
							12	9						
07		4526 X	3849	-0-	-677	-0-	394	1	3411	3	N	40	183 1	106
							44	9						
08		4185 X	4081	-0-	-104	-0-	398	1	3630	3	N	48		154
							53	9						
09		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	416	1	3642	3	N	32		186
							35	9						
10		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	406	1	3986	3	N	37		223
							41	9						
11		3960 X	2552	-0-	-1408	-0-	289	1	2244	3	N	17		240
							19	9						
12		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT		240
TOTAL GAS PROD: 39,811														
TOTAL CONDENSATE PROD: 414														

MCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
04		170 X	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-		79
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-		79
06		97 X	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-		79
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		79
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		79
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		79
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		79
*11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	N	-0-		79
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79
TOTAL GAS PROD: 855														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLLELLAND		WELL #: 17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	723	-0-	-362	-0-	74	1	569	3	N	73	4 8	203
02	1015 X	701	-0-	-314	-0-	80	9	508	3	N	129	188 1	144
03	682 X	647	-0-	-35	-0-	51	1	517	3	N	65		209
04	690 X	590	-0-	-100	-0-	142	9	457	3	N	77	1 8	285
05	744 X	690	-0-	-54	-0-	58	1	489	3	N	128	185 1	228
06	720 X	695	-0-	-25	-0-	72	9	515	3	N	96	183 1	141
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	48	1	559	3	N	112		253
08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	85	9	542	3	N	104	181 1	176
09	690 X	664	-0-	-26	-0-	60	1	514	3	N	84	180 1	80
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	141	9	627	3	N	149		229
*11	778 X	778	-0-	-0-	-0-	74	1	601	3	N	91	189 1	131
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	106	9			N	NO RPT		131
TOTAL GAS PROD:		7,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,108							

MCCLLELLAND G. U. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	33 1	194 3	N		77			258
02	348 X	214	-0-	-134	-0-	85 9	149 3	N		36	187 1		107
03	496 X	302	-0-	-194	-0-	25 1	173 3	N		92			199
04	480 X	306	-0-	-174	-0-	40 9	246 3	N		19			218
05	496 X	353	-0-	-143	-0-	28 1	211 3	N		98	184 1		132
06	300 X	264	-0-	-36	-0-	101 9	170 3	N		71			203
07	310 X	263	-0-	-47	-0-	39 1	149 3	N		91	185 1		109
08	341 X	206	-0-	-135	-0-	21 9	139 3	N		50			159
09	330 X	240	-0-	-90	-0-	34 1	135 3	N		85	184 1		60
10	341 X	238	-0-	-103	-0-	108 9	157 3	N		61			121
11	270 X	233	-0-	-37	-0-	16 1	140 3	N		73			194
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	78 9			N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:		2,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				753			

MCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROARK, G. U. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858								
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1027	1	6058	3	N	80					167
						88	9									
02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	938	1	5775	3	N	147	190	1			124
						162	9									
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	978	1	6019	3	N	100					224
						110	9									
04	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	928	1	5740	3	N	71					295
						78	9									
05	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	991	1	6289	3	N	100	182	1			213
						110	9									
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	589	1	6178	3	N	69	177	1			105
						76	9									
07	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	585	1	6235	3	N	35					140
						39	9									
08	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	583	1	6408	3	N	31					171
						34	9									
09	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	513	1	5818	3	N	16	132	1			55
						18	9									
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	577	1	6129	3	N	34					89
						37	9									
11	6150 X	5889	-0-	-261	-0-	526	1	5337	3	N	24					113
						26	9									
12	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					113
TOTAL GAS PROD:		74,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		707								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	186	1	1411	3	N	15		52
						17	9						
02	1566 X	1471	-0-	-95	-0-	132	1	1325	3	N	13		65
						14	9						
03	1643 X	1584	-0-	-59	-0-	159	1	1414	3	N	10		75
						11	9						
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	154	1	1470	3	N	10		85
						11	9						
05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	192	1	1570	3	N	8		93
						9	9						
06	1560 X	1445	-0-	-115	-0-	181	1	1256	3	N	7		100
						8	9						
07	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	184	1	1595	3	N	6		106
						7	9						
08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	193	1	1764	3	N	1		107
						1	9						
09	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	167	1	1468	3	N	-0-		107
10	1798 X	1758	-0-	-40	-0-	162	1	1596	3	N	-0-		107
11	1890 X	1274	-0-	-616	-0-	145	1	1129	3	N	-0-		107
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		107

TOTAL GAS PROD: 17,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	377	1	2660	3	N	-0-		27
05	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	899	1	18352	3	N	273	182 1	118
						300	9						
06	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	870	1	13352	3	N	208	187 1	139
						229	9						
07	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	899	1	11335	3	N	224	181 1	182
						246	9						
08	7750 X	4808	-0-	-2942	-0-	377	1	4386	3	N	41		223
						45	9						
09	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	624	1	8419	3	N	78	187 1	114
						86	9						
10	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	892	1	8769	3	N	168	183 1	99
						185	9						
*11	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	851	1	7579	3	N	114		213
						125	9						
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		213

TOTAL GAS PROD: 81,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	3	N	2					147
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	3	N	1					148
03	2046 X	1423	-0-	-623	-0-	144	1	1279	3	N	-0-					148
04	1980 X	1430	-0-	-550	-0-	136	1	1294	3	N	-0-					148
05	1643 X	1397	-0-	-246	-0-	152	1	1245	3	N	-0-					148
06	1530 X	1492	-0-	-38	-0-	188	1	1304	3	N	-0-					148
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	3	N	-0-					148
08	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	133	1	1216	3	N	-0-					148
09	1500 X	1308	-0-	-192	-0-	134	1	1174	3	N	-0-					148
10	1550 X	1417	-0-	-133	-0-	131	1	1286	3	N	-0-					148
*11	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	181	1	1405	3	N	-0-					148
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 15,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND		WELL #: 22		RRCID -> 161247		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962								
01	1054 X	993	-0-	-61	-0-	144	1	849	3	N	-0-					-0-
02	986 X	858	-0-	-128	-0-	120	1	738	3	N	-0-					-0-
03	961 X	887	-0-	-74	-0-	124	1	763	3	N	-0-					-0-
04	960 X	923	-0-	-37	-0-	128	1	795	3	N	-0-					-0-
05	992 X	897	-0-	-95	-0-	121	1	767	3	N	8					8
06	960 X	904	-0-	-56	-0-	76	1	793	3	N	32	7	1			33
07	961 X	847	-0-	-114	-0-	71	1	753	3	N	21					54
08	961 X	746	-0-	-215	-0-	61	1	664	3	N	19					73
09	930 X	782	-0-	-148	-0-	62	1	711	3	N	8	57	1			24
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	81	1	863	3	N	34					58
11	900 X	853	-0-	-47	-0-	74	1	751	3	N	25					83
12	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	28	9			N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9835 - 10000	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	431 1	3281 3	N	44			246
						48 9						
02	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	571 1	5725 3	N	70			316
						77 9						
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	554 1	4919 3	N	25			341
						28 9						
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	524 1	4981 3	N	50			391
						55 9						
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	648 1	5284 3	N	76	194 1		273
						84 9						
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	712 1	4925 3	N	47			320
						52 9						
07	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	595 1	5159 3	N	61	192 1		189
						67 9						
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	521 1	4759 3	N	68			257
						75 9						
09	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	495 1	4335 3	N	81			338
						89 9						
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	531 1	5208 3	N	41	188 1		191
						45 9						
*11	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	589 1	4567 3	N	37			228
						41 9						
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			228
TOTAL GAS PROD:		59,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		600				

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9892 - 10126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MCLELLAND		WELL #:		29	RRCID ->	182799	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9928 - 9968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2108 X	1340	-0-	-768	-0-	191	1	1126	3	N	21	183 1	56
						23	9						
02	1769 X	1285	-0-	-484	-0-	177	1	1085	3	N	21		77
						23	9						
03	1550 X	1272	-0-	-278	-0-	175	1	1078	3	N	17		94
						19	9						
04	1500 X	1214	-0-	-286	-0-	165	1	1027	3	N	20		114
						22	9						
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1293	3	N	19		133
						21	9						
06	1320 X	851	-0-	-469	-0-	73	1	769	3	N	8		141
						9	9						
07	1364 X	986	-0-	-378	-0-	84	1	899	3	N	3		144
						3	9						
08	1519 X	1179	-0-	-340	-0-	98	1	1073	3	N	7		151
						8	9						
09	1470 X	1073	-0-	-397	-0-	85	1	974	3	N	13		164
						14	9						
10	1519 X	1111	-0-	-408	-0-	94	1	1002	3	N	14		178
						15	9						
*11	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	153	1	1557	3	N	23		201
						25	9						
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		201
TOTAL GAS PROD:		13,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

MCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297			RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108	
ARNOLD		WELL #:		1									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297															
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	537	1	4025	2	N	314	360	1	79
							345	9							
02		3654 X	3230	-0-	-424	-0-	515	1	2640	2	N	68			147
							75	9							
03		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	595	1	3405	2	N	120	183	1	84
							132	9							
04		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	565	1	3878	2	N	120	180	1	24
							132	9							
05		3906 X	3852	-0-	-54	-0-	501	1	3267	2	N	76			100
							84	9							
06		3780 X	3367	-0-	-413	-0-	493	1	2764	2	N	100	182	1	18
							110	9							
07		3906 X	2696	-0-	-1210	-0-	545	1	2095	2	N	51			69
							56	9							
08		3906 X	2622	-0-	-1284	-0-	529	1	1985	2	N	98			167
							108	9							
09		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	454	1	4287	2	N	177	179	1	165
							195	9							
10		3844 X	3812	-0-	-32	-0-	556	1	3153	2	N	94	178	1	81
							103	9							
11		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	376	1	2986	2	N	84			165
							92	9							
12		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:			41,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,302						

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2573 X	2298	-0-	-275	-0-	269	1	2020	2	N	8			8
							9	9							
02		1653 X	1464	-0-	-189	-0-	239	1	1225	2	N	-0-			8
03		1767 X	1416	-0-	-351	-0-	211	1	1205	2	N	-0-			8
04		2220 X	1688	-0-	-532	-0-	215	1	1473	2	N	-0-			8
05		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	305	1	1989	2	N	-0-			8
06		2220 X	1899	-0-	-321	-0-	287	1	1612	2	N	-0-			8
07		1736 X	1264	-0-	-472	-0-	261	1	1003	2	N	-0-			8
08		2294 X	1319	-0-	-975	-0-	277	1	1042	2	N	-0-			8
09		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	326	1	3083	2	N	-0-			8
10		2294 X	1669	-0-	-625	-0-	250	1	1419	2	N	-0-			8
11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	404	1	3207	2	N	-0-			8
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			22,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954											
BIRD													WELL #:		1		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9200 - 9310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
01		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	369	1	1463	2	N	99	193	1	62									
							109	9																
02		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	212	1	1007	2	N	67			129									
							74	9																
03		2294 X	1909	-0-	-385	-0-	330	1	1458	2	N	110	185	1	54									
							121	9																
04		2220 X	1657	-0-	-563	-0-	346	1	1201	2	N	100			154									
							110	9																
05		1891 X	1712	-0-	-179	-0-	351	1	1254	2	N	97	182	1	69									
							107	9																
06		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	349	1	1267	2	N	87			156									
							96	9																
07		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	355	1	1314	2	N	77			233									
							85	9																
08		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	348	1	1153	2	N	85	177	1	141									
							94	9																
09		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	290	1	1096	2	N	87			228									
							96	9																
10		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	329	1	1382	2	N	95	179	1	144									
							105	9																
11		1710 X	1653	-0-	-57	-0-	310	1	1251	2	N	84			228									
							92	9																
12		1767 X	1666	-0-	-101	-0-	337	1	1228	2	N	92	168	1	152									
							101	9																
TOTAL GAS PROD:			20,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,080															

OAKVILLE (1550)													66519 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
JJRS INVESTMENTS INC.													427648											
REAGAN, ROBERT ET AL													WELL #:		5T		RRCID -> 153095		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 1552 - 1560	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

OAKVILLE (2000)
CARTER & CARTER
REAGAN, L. A.

66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
136680

WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, EAST (SLICK)
TT OPERATING, LLC
REAGAN, L. A.

66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
872252

WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)		66521 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
REAGAN, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 105760		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	102					189
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1812	3	114	9	N	104	193	1		100
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1860	3	83	9	N	75				175
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1814	3	55	9	N	50	168	1	2 8	55
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	514	1	1989	3	N	89				144
							98	9								
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	485	1	1871	3	N	62	4	8		202
							68	9								
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2105	3	85	9	N	77				279
08	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	1843	3	80	9	N	73	182	1	3 8	167
09	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1807	3	92	9	N	84				251
10	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1814	3	89	9	N	81	186	1	4 8	142
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1788	3	102	9	N	93	177	1	4 8	54
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				54
TOTAL GAS PROD:		20,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		890								

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)		66523 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
TT OPERATING, LLC		872252														
REAGAN, ROBERT H. ETAL		WELL #: 5 C		RRCID -> 127915		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REAGAN, L.A. (TEAL)		66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
		891175														
		WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094								
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2016		- PLUGGED 01/18/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)		66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
ROARK G. U. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC		872252								
REAGAN, ROBERT H.		WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REAGAN, ROBERT H. ET AL		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
		625629								
		WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAKVILLE-WILCOX (SLICK)		66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629								
REAGAN, L. A.		WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648
 REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2016 - P/A 10/31/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
APACHE CORPORATION				027200								
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
RIVER RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 190190	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 5022	PERF. 4076 - 4196				
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	15 1	202 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - P/A 07/12/16												
TOTAL GAS PROD:			217	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RIVER RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 190193	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4418 - 4441			
01	1240 N	925	-0-	-315	-0-	65 1	860 2	N	-0-			-0-
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-			N	-0-			-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			925	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 146621														
RIVER RANCH C		WELL #:		RRCID -> 199025		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
		PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2013												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH D		WELL #:		RRCID -> 200199		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776								
01	806	N	445	-0-	-361	-0-	37	1	408	2	N	-0-				-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-				-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-				-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-				-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-				-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	2	N	-0-				-0-
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	12	1	177	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH		WELL #:		RRCID -> 212441		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136								
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2016		- PLUGGED 01/22/16										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH "F"		WELL #:		RRCID -> 247727		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
RIVER RANCH "F"		WELL #:		42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4786 -	4789
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4216 X	3178	-0-	-1038	-0-	262 1	2916 2		N	-0-			-0-
02	3944 X	-0-	-0-	-3944	-0-				N	-0-			-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2777 X	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	2625 2		N	-0-			-0-
09	4773 X	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	4621 2		N	-0-			-0-
10	5686 X	-0-	-0-	-0-	-0-	315 1	5371 2		N	-0-			-0-
11	5021 X	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	4711 2		N	-0-			-0-
*12	4918 X	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	4606 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVER RANCH		WELL #:		F 40	RRCID ->	254111	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4437 -	4441
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/19/2016 - P/A		12/19/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVER RANCH		WELL #:		F 43	RRCID ->	254113	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4240 -	4245
01	2170 N	1693	-0-	-477	-0-	140 1	1553 2		N	-0-			-0-
02	2523 N	-0-	-0-	-2523	-0-				N	-0-			-0-
03	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	116 1	2009 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3385	-0-	385	385	116 1	3269 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3899	-0-	799	1184	216 1	3683 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3287	-0-	287	1471	203 1	3084 2		N	-0-			-0-
*12	4674 X	3203	-0-	-1471	-0-	203 1	3000 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	17	1	13	2	Y	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	20	1	10	2	Y	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	18	1	12	2	Y	-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	2	Y	-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	2	Y	-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			408				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	17	1	13	2	Y	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	20	1	10	2	Y	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	18	1	12	2	Y	-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	2	Y	-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			262				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	17	1	44	2	Y	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	Y	-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	2	Y	-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	2	Y	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	2	Y	-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	-0-
*12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,699				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	209	1	420	2	Y	-0-				-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	231	1	367	2	Y	-0-				-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	235	1	543	2	Y	-0-				-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	288	1	433	2	Y	-0-				-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	298	1	259	2	Y	-0-				-0-
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	353	1	331	2	Y	-0-				-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	492	1	422	2	Y	-0-				-0-
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	305	1	489	2	Y	-0-				-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	218	1	401	2	Y	-0-				-0-
10		899 N	665	-0-	-234	-0-	227	1	438	2	Y	-0-				-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	299	1	575	2	Y	-0-				-0-
*12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	438	1	843	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,114	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

01		31 N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	2	Y	-0-				7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				7
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	-0-				7
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	Y	-0-				7
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-				7
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				7
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-				7
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	1				8
							1	9								
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-				8
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-				8
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:			171	TOTAL CONDENSATE PROD: 1												

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

01		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	465	1	1281	2	N	-0-				-0-
02		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	435	1	897	2	N	-0-				-0-
03		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	465	1	1118	2	N	-0-				-0-
04		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	450	1	901	2	N	-0-				-0-
05		1333 X	878	-0-	-455	-0-	349	1	529	2	N	-0-				-0-
06		1230 X	168	-0-	-1062	-0-	55	1	113	2	N	-0-				-0-
07		1116 X	450	-0-	-666	-0-	137	1	313	2	N	-0-				-0-
08		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	310	1	864	2	N	-0-				-0-
09		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	379	1	920	2	N	-0-				-0-
10		868 X	828	-0-	-40	-0-	289	1	539	2	N	-0-				-0-
11		1140 X	69	-0-	-1071	-0-	27	1	42	2	N	-0-				-0-
12		1333 X	104	-0-	-1229	-0-	20	1	84	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,982	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819 - 3824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04		3 X	3	-0-	-0-	1 1		2 2	N	-0-			79
05		41 X	41	-0-	-0-	8 1		33 2	N	-0-			79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08		112 N	112	-0-	-0-	8 1		104 2	N	-0-			79
09		115 N	115	-0-	-0-	13 1		102 2	N	-0-			79
10		64 N	64	-0-	-0-	8 1		56 2	N	-0-			79
11		146 N	146	-0-	-0-	14 1		132 2	N	-0-			79
*12		153 N	153	-0-	-0-	19 1		134 2	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			634	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850 - 3858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 X	-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116				N	-0-			-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	9	-0-	9	2 1		7 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	22	-0-	22	31		5 1	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31			N	-0-			-0-
05		86 X	55	-0-	-31	11 1		44 2	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	1 1		19 2	N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	2 1		15 2	N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	1 1		9 2	N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	3 1		26 2	N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	3 1		19 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3302 - 3310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2077 X	480	-0-	-1597	-0-	136 1	344 2	N	-0-		-0-
02		1943 X	420	-0-	-1523	-0-	109 1	311 2	N	-0-		-0-
03		950 X	950	-0-	-0-	-0-	226 1	724 2	N	-0-		-0-
04		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	228 1	1010 2	N	-0-		-0-
05		979 X	979	-0-	-0-	-0-	192 1	787 2	N	-0-		-0-
06		690 X	125	-0-	-565	-0-	18 1	107 2	N	-0-		-0-
07		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
08		1054 X	1048	-0-	-6	-0-	76 1	972 2	N	-0-		-0-
09		1020 X	683	-0-	-337	-0-	76 1	607 2	N	-0-		-0-
10		992 X	367	-0-	-625	-0-	48 1	319 2	N	-0-		-0-
11		1020 X	637	-0-	-383	-0-	60 1	577 2	N	-0-		-0-
12		1054 X	770	-0-	-284	-0-	98 1	672 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)		66718 201		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4284 - 4294	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	42 1	33 2	Y	-0-		-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	49 1	36 2	Y	-0-		-0-	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	61 1	30 2	Y	-0-		-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	55 1	35 2	Y	-0-		-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	48 1	35 2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	7 1	9 2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	211 1	1424 2	Y	-0-		-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29 1	95 2	Y	-0-		-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17 1	44 2	Y	-0-		-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22 1	85 2	Y	-0-		-0-	
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	148 1	294 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)			66718 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
O'CONNOR RANCH "A"			WELL #: 1-L		RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	171 1	137 2	Y	-0-			98
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	107 1	79 2	Y	-0-			98
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	9 1	5 2	Y	-0-			98
04		120 N	10	-0-	-110	-0-	6 1	4 2	Y	-0-			98
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	5 1	4 2	Y	-0-			98
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 2	Y	-0-			98
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			98
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			98
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	Y	2			100
							2 9						
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-			100
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	Y	1			101
							1 9						
*12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	51 1	102 2	Y	-0-			101
TOTAL GAS PROD:			730							3			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

O'CONNOR RANCH "C"			WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518			
01		248 N	192	-0-	-56	-0-	54 1	138 2	Y	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	72 1	205 2	Y	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	44 1	143 2	Y	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	29 1	128 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	25 1	101 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	16	-0-	-134	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	Y	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19 1	150 2	Y	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 2	Y	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	17 1	162 2	Y	-0-			-0-
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	30 1	209 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,773							-0-			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

O'CONNOR RANCH			WELL #: 23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720			
01		1581 X	747	-0-	-834	-0-	415 1	332 2	N	-0-			135
02		1479 X	645	-0-	-834	-0-	372 1	273 2	N	-0-			135
03		837 X	608	-0-	-229	-0-	408 1	200 2	N	-0-			135
04		603 X	603	-0-	-0-	-0-	368 1	235 2	N	-0-			135
05		677 X	677	-0-	-0-	-0-	391 1	286 2	N	-0-			135
06		330 X	177	-0-	-153	-0-	79 1	98 2	N	-0-			135
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			135
08		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	475 1	3204 2	N	-0-			135
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	572 1	1909 2	N	9			144
							10 9						
10		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	341 1	884 2	N	-0-			144
11		3570 X	1893	-0-	-1677	-0-	385 1	1507 2	N	1			145
							1 9						
12		3689 X	839	-0-	-2850	-0-	281 1	558 2	N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:			13,584							10			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 OAK ENERGY, LLC 617101
 CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	-0-		80
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	N	-0-		80
03		403 N	246	-0-	-157	-0-	24	1	222	2	N	-0-		80
04		690 N	364	-0-	-326	-0-	36	1	328	2	N	-0-		80
05		496 N	276	-0-	-220	-0-	30	1	246	2	N	-0-		80
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	21	1	188	2	N	-0-		80
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	-0-		80
08		279 N	104	-0-	-175	-0-	13	1	91	2	N	-0-		80
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	66	1	388	2	N	-0-		80
10		434 N	135	-0-	-299	-0-	31	1	104	2	N	-0-		80
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	N	-0-		80
12		465 N	336	-0-	-129	-0-	49	1	287	2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:			3,963											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12010	- 12058		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	7906	-0-	-1239	-0-	522	1	7363	2	N	19			167
						21	9							
02	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1069	1	7086	2	N	10			177
						11	9							
03	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	837	1	7807	2	N	19			196
						21	9							
04	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	817	1	7352	2	N	43			239
						47	9							
05	8742 X	8569	-0-	-173	-0-	933	1	7607	2	N	26	188	1	77
						29	9							
06	8460 X	5393	-0-	-3067	-0-	540	1	4800	2	N	48			125
						53	9							
07	8742 X	5479	-0-	-3263	-0-	568	1	4883	2	N	25			150
						28	9							
08	6355 X	6060	-0-	-295	-0-	757	1	5252	2	N	46			196
						51	9							
09	6150 X	5262	-0-	-888	-0-	759	1	4491	2	N	11			207
						12	9							
10	6355 X	4068	-0-	-2287	-0-	925	1	3108	2	N	32			239
						35	9							
11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	1046	1	5069	2	N	19			258
						21	9							
*12	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	929	1	5408	2	N	18	165	1	111
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		80,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		316								

O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.12432	- 14484		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-			35
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	2	N	-0-			35
03	434 N	302	-0-	-132	-0-	29	1	273	2	N	-0-			35
04	660 N	347	-0-	-313	-0-	35	1	312	2	N	-0-			35
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	2	N	-0-			35
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	2	N	-0-			35
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	N	2			37
						2	9							
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	53	1	369	2	N	1			38
						1	9							
09	660 N	364	-0-	-296	-0-	53	1	311	2	N	-0-			38
10	775 N	424	-0-	-351	-0-	97	1	327	2	N	-0-			38
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	49	1	238	2	N	-0-			38
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	421	2	N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		5,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC 003399
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					84
02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					84
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277														
COX		WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592								
01	583 R	583	-0-	-0-	-0-	524	1	59	9	Y	54	168	1			98
02	616 R	616	-0-	-0-	-0-	561	1	55	9	Y	50					148
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	581	1	59	9	Y	54					202
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	554	1	61	9	Y	55	156	1			101
05	DLQ G-10	553	-0-	553	553	508	1	45	9	Y	41					142
06	DLQ G-10	503	-0-	503	1056	450	1	53	9	Y	48					190
07	DLQ G-10	449	-0-	449	1505	401	1	48	9	Y	44	160	1			74
08	DLQ G-10	328	-0-	328	1833	256	1	72	9	Y	65					139
09	DLQ G-10	596	-0-	596	2429	543	1	53	9	Y	48					187
10	DLQ G-10	616	-0-	616	3045	560	1	56	9	Y	51	166	1			72
11	3620 R	575	-0-	-3045	-0-	520	1	55	9	Y	50					122
12	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
TOTAL GAS PROD:		6,074				TOTAL CONDENSATE PROD:		560								

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5274 - 5283					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRANBERRY A		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
MCNEILL, WADE		WELL #: 1B		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAISANO CREEK, E. (3200)		68449 320		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
MCNEILL, WADE		WELL #: 1B		RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3504 - 3506					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 LOW-END OIL LLC 510360
 JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
 GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) //CONT.// 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES													
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459													
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES													
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059													
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	7161	#	7368	-0-	207 B	-13060	7118	2	250	9	N	227	190
02	6699	#	6249	-0-	-450 B	-13510	6043	2	206	9	N	187	201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5672 CANCELLED UNDERAGE -> -7838													
03	5487	#	6748	-0-	1261 B	-4411	6524	2	224	9	N	204	227
04	7140	#	5956	-0-	-1184 B	-5595	5799	2	157	9	N	143	194
05	7378	#	5408	-0-	-1970 B	-7565	5365	3	43	9	N	39	233
06	7140	#	7025	-0-	-115 B	-7680	6904	3	121	9	N	110	216
07	6758	#	5350	-0-	-1408 B	-9088	5182	3	168	9	N	153	194
08	6758	#	6702	-0-	-56 B	-9144	6580	3	122	9	N	111	73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4733 CANCELLED UNDERAGE -> -4411													
09	7020	#	5605	-0-	-1415 B	-6148	5548	3	57	9	N	52	125
10	7254	#	4839	-0-	-2415 B	-8563	4670	3	169	9	N	154	279
11	7020	#	5258	-0-	-1762 B	-10325	5083	3	175	9	N	159	259
12	6696	#	5588	-0-	-1108 B	-11433	5395	3	193	9	N	175	249

TOTAL GAS PROD:			72,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,714				

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	558	#	-0-	-0-	-558 B	-1782				N	-0-		80
02	696	#	170	-0-	-526 B	-2308	170	2		N	-0-		80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2308													
03	744	#	207	-0-	-537 B	-2845	207	2		N	-0-		80
04	240	#	181	-0-	-59 B	-2904	181	2		N	-0-		80
05	0	#	112	-0-	112 B	-2792	112	2		N	-0-		80
06	180	#	183	-0-	3 B	-2789	183	2		N	-0-		80
07	217	#	156	-0-	-61 B	-2850	156	2		N	-0-		80
08	217	#	73	-0-	-144 B	-2994	73	3		N	-0-		71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -801 CANCELLED UNDERAGE -> -2193													
09	180	#	-0-	-0-	-180 B	-981				N	-0-		71
10	186	#	-0-	-0-	-186 B	-1167				N	8		79
11	180	#	446	-0-	266 B	-901	446	3		N	-0-		79
12	155	#	344	-0-	189 B	-712	344	3		N	-0-		79

TOTAL GAS PROD:			1,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

OIL AND GAS DIVISION

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: KARNES			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691									
BRYSCH				WELL #: 1	RRCID -> 258318	COMPL. DATE 04/23/1961		TOTAL DEPTH 11177		PERF.10950 - 10960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2581 R	3295 -0-	714 B	-0-	25	1	2883 2	N	352	352 1	220	
02		2924 R	2924 -0-	-0- B	-0-	387	9	2568 2	N	307	350 1	177	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		338	9						
03		3129 R	3129 -0-	-0- B	-0-	44	1	2709 2	N	342	339 1	180	
04		2919 R	2919 -0-	-0- B	-0-	376	9	2627 2	N	243	165 1	258	
05		2958 R	2958 -0-	-0- B	-0-	25	1	2572 2	N	325	350 1	233	
06		2816 R	2816 -0-	-0- B	-0-	267	9	2493 2	N	278	352 1	159	
07		2294 #	-0- -0-	-2294 B	-2294	28	1					159	
08		2294 #	-0- -0-	-2294 B	-4588	358	9					159	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4588		17	1						
09		2220 #	1206 -0-	-1014 B	-5602	306	9	924 3	N	256	144 1	266	
10		2294 #	993 -0-	-1301 B	-6903			282 9	N	115	291 1	90	
11		2220 #	-0- -0-	-2220 B	-9123			127 9	N			90	
12		1240 #	2514 -0-	1274 B	-7849			186 9	N	169	179 1	80	
TOTAL GAS PROD:		22,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,387							

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #: 5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937			
01		6355 #	6334 -0-	-21 B	-3677	62	1	5723 2	N	499	497 1	165	
02		5945 #	2584 -0-	-3361 B	-7038	549	9	2405 2	N	136	167 1	134	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7038		29	1						
03		6200 #	134 -0-	-6066 B	-13104	150	9	46 2	N	79		213	
04		6120 #	-0- -0-	-6120 B	-19224								
05		6324 #	-0- -0-	-6324 B	-25548								
06		4020 #	6589 -0-	2569 B	-22979	84	1	5638 2	N	788	876 1	87	
07		2759 #	5185 -0-	2426 B	-20553	867	9	633 9	N	575	522 1	140	
08		124 #	6131 -0-	6007 B	-14546	4552	2	5528 2	N	498	504 1	134	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-14546		55	1						
09		4020 #	5057 -0-	1037 B	-13509	548	9	475 9	N	432	359 1	207	
10		4154 #	6214 -0-	2060 B	-11449			5390 2	N	474	546 1	135	
11		4020 #	5350 -0-	1330 B	-10119	521	9	465 9	N	423	185 1	373	
12		4154 #	4977 -0-	823 B	-9296	4885	2	465 9	N	423	545 1	251	
TOTAL GAS PROD:		48,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,451							

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 #		239	-0-	208 B	-207	199	3	40	9	Y	36				49
02		58 #		-0-	-0-	-58 B	-265					Y	-0-				49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -265																	
03		62 #		106	-0-	44 B	-221	106	3			Y	-0-				49
04		90 #		-0-	-0-	-90 B	-311					Y	-0-	43	1		6
05		93 #		-0-	-0-	-93 B	-404					Y	24				30
06		240 #		-0-	-0-	-240 B	-644					Y	1				31
07		93 #		48	-0-	-45 B	-689	48	2			Y	-0-	26	7		5
08		93 #		276	-0-	183 B	-506	272	2	4	9	Y	4				9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -468 CANCELLED UNDERAGE -> -38																	
09		0 #		-0-	-0-	-0- B	-468					Y	-0-				9
10		0 #		56	-0-	56 B	-412	56	2			Y	-0-				9
11		0 #		-0-	-0-	-0- B	-412					Y	-0-				9
12	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-412					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 65																	

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159																	

01		62 #		1	-0-	-61 B	-547	1	3			Y	-0-				27
02		58 #		-0-	-0-	-58 B	-605					Y	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -164 CANCELLED UNDERAGE -> -441																	
03		0 #		28	-0-	28 B	-136	28	3			Y	-0-				27
04		1 #		22	-0-	21 B	-115	22	3			Y	-0-				27
05		1 #		14	-0-	13 B	-102	14	3			Y	-0-				27
06	T. A.			2	-0-	2 B	-100	2	3			Y	-0-				27
07	T. A.			8	-0-	8 B	-92	8	2			Y	-0-	27	7		-0-
08	T. A.			10	-0-	10 B	-82	10	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -82																	
09	T. A.			10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.			4	-0-	4 B	14	4	2			Y	-0-				-0-
11	T. A.			3	-0-	3 B	17	3	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.			NO RPT	-0-	-0- B	17					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES						
GULFTEX ENERGY III, LP				338746										
LABUS, J. V.				WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10784	- 10792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2573 #	2517	-0-	-56 B	-5477	19 1	2455 2	N	39				80
02		2291 #	2250	-0-	-41 B	-5518	43 9	2177 2	N	53				133
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2691	CANCELLED UNDERAGE ->		-2827						
03		2449 #	2416	-0-	-33 B	-2724	15 1	2335 2	N	39				172
04		2430 #	2118	-0-	-312 B	-3036	58 9	2063 2	N	33				205
05		2511 #	2090	-0-	-421 B	-3457	36 9	44 9	N	40				245
06		2430 #	2059	-0-	-371 B	-3828	19 1	2037 2	N	8				253
07		2418 #	1813	-0-	-605 B	-4433	13 1		N	-0-	170	1		83
08		2418 #	2852	-0-	434 B	-3999	9 9	1747 2	N	1				84
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1742	CANCELLED UNDERAGE ->		-2257						
09		2130 #	2352	-0-	222 B	-1520	11 9	1679 2	N	10				94
10		2139 #	2408	-0-	269 B	-1251	662 1	17 9	N	15				109
11		2700 #	2630	-0-	-70 B	-1321	11 9	1339 2	N	34				143
12		2790 #	696	-0-	-2094 B	-3415	37 9		N	-0-				143
TOTAL GAS PROD:		26,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		272								

PRIDE ENERGY COMPANY				677050				11046						
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10898	- 10976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3937 #	3047	-0-	-890 B	-10982	2666 2	381 9	N	346	344	1	6 8	171
02		3683 #	3473	-0-	-210 B	-11192	3165 2	308 9	N	280	346	1		105
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5375	CANCELLED UNDERAGE ->		-5817						
03		3937 #	4414	-0-	477 B	-4898	4100 2	314 9	N	285	177	1		213
04		0 W	4644	-0-	4644 B	-254	4327 2	317 9	N	288	348	1		153
05		4419 R	4673	-0-	254 B	-0-	4361 2	312 9	N	284	349	1		88
06		3600 #	547	-0-	-3053 B	-3053	527 2	20 9	N	18				106
07		4805 #	244	-0-	-4561 B	-7614	192 2	52 9	N	47				153
08		4805 #	1873	-0-	-2932 B	-10546	1620 2	253 9	N	230	169	1		214
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-10546									
09		4560 #	4456	-0-	-104 B	-10650	4053 2	403 9	N	366	341	1		239
10		4681 #	4476	-0-	-205 B	-10855	4155 2	321 9	N	292	330	1		201
11		1800 #	4934	-0-	3134 B	-7721	4552 2	382 9	N	347	345	1		203
12		4619 #	5319	-0-	700 B	-7021	4867 2	452 9	N	411	343	1		271
TOTAL GAS PROD:		42,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,194								

PANTHER REEF (FRIO CONS.)			69022 100		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
MAGNUM OPERATING, LLC			521542										
BULL REDFISH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 274876			COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	49551	-0-	49551	281013	1615 1	45943 2	N	1812	1501 1		365
02		318518 X	37505	-0-	-281013	-0-	1993 9	34707 2	N	1229	1398 1		196
03		49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-	1352 9		N	-0-	137 1		59
04		48180 X	-0-	-0-	-48180	-0-			N	-0-	59 1		-0-
05		49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-			N	-0-			-0-
06		47940 X	-0-	-0-	-47940	-0-			N	-0-			-0-
07		40083 X	-0-	-0-	-40083	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			87,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,041				

NEUMIN PRODUCTION COMPANY			605990								TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754		
STATE TRACT 89			WELL #: 1		RRCID -> 193153			COMPL. DATE 10/06/2002					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF (FRIO G-1)															
MAGNUM OPERATING, LLC															
BULL REDFISH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
01		79918 #	59484	-0-	-20434	-0-	1971	1	56072	2	N	1310	1085	1	799
							1441	9							
02		45675	40030	-0-	-5645	-0-	1557	1	37364	2	N	1008	1147	1	660
							1109	9							
03		48825	38204	-0-	-10621	-0-	37158	2	1046	9	N	951	1124	1	487
04		47250	44227	-0-	-3023	-0-	2281	1	41087	2	N	781	876	1	392
							859	9							
05		48825	46377	-0-	-2448	-0-	200	1	45091	2	N	987	561	1	818
							1086	9							
06		47250	40356	-0-	-6894	-0-	189	1	39277	2	N	809	942	1	685
							890	9							
07		45694 #	39509	-0-	-6185	-0-	38733	2	776	9	N	705	734	1	656
08		49254	49254	-0-	-0-	-0-	2281	1	46184	2	N	717	735	1	638
							789	9							
09		44090	44090	-0-	-0-	-0-	43393	2	697	9	N	634	561	1	711
10		42470	38340	-0-	-4130	-0-	37705	2	635	9	N	577	736	1	552
11		41100	40207	-0-	-893	-0-	2281	1	37329	2	N	543	548	1	547
							597	9							
12		42470	36848	-0-	-5622	-0-	1827	1	34810	2	N	192	372	1	367
							211	9							
TOTAL GAS PROD:			516,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,214						

BULL REDFISH UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4)															
NEUMIN PRODUCTION COMPANY															
STATE TRACT 86															
WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984															
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

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

OIL AND GAS DIVISION

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
 HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544								
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
MCNEILL		WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056 2	12 9	N	11	11 1	-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-			N	-0-		-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-		-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1891 X	1689	-0-	-202 B	-0-	1669 2	20 9	N	18	18 1	-0-
02	1829 X	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
03	1809 X	1809	-0-	-0- B	-0-	1786 2	23 9	N	21	21 1	-0-
04	1650 X	1454	-0-	-196 B	-0-	1439 2	15 9	N	14	14 1	-0-
05	1953 X	1106	-0-	-847 B	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
06	1890 X	1283	-0-	-607 B	-0-	1283 2		N	-0-		-0-
07	1953 X	1387	-0-	-566 B	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
08	1798 X	1457	-0-	-341 B	-0-	1442 2	15 9	N	14	14 1	-0-
09	1440 X	1432	-0-	-8 B	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
10	1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
11	1539 X	1539	-0-	-0- B	-0-	1511 2	28 9	N	25	25 1	-0-
12	1488 X	1375	-0-	-113 B	-0-	1375 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.// 69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 X	1557	-0-	-489 B	-0-	1539 2	18 9	N	16	16 1	-0-
02		1914 X	1699	-0-	-215 B	-0-	1699 2		N	-0-		-0-
03		2046 X	1502	-0-	-544 B	-0-	1450 2	52 9	N	47	47 1	-0-
04		1860 X	1334	-0-	-526 B	-0-	1303 2	31 9	N	28	28 1	-0-
05		1829 X	1430	-0-	-399 B	-0-	1411 2	19 9	N	17	17 1	-0-
06		1770 X	1159	-0-	-611 B	-0-	1142 2	17 9	N	15	15 1	-0-
07		1829 X	866	-0-	-963 B	-0-	866 2		N	-0-		-0-
08		1488 X	1479	-0-	-9 B	-0-	1464 2	15 9	N	14	14 1	-0-
09		1380 X	1371	-0-	-9 B	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
10		1426 X	1323	-0-	-103 B	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
11		1440 X	1360	-0-	-80 B	-0-	1336 2	24 9	N	22	22 1	-0-
12		1488 X	1327	-0-	-161 B	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4305 - 4311		
01		0	6540	-0-	6540 B	12456	6423 2	117 9	N	106	70 1	132
*02		20275 X	7819	-0-	-12456 B	-0-	7790 2	29 9	N	26		158
*03		10044 X	6945	-0-	-3099 B	-0-	6829 2	116 9	N	105	83 1	180
*04		9720 X	7230	-0-	-2490 B	-0-	7136 2	94 9	N	85	231 1	34
*05		10044 X	7395	-0-	-2649 B	-0-	7378 2	17 9	N	15		49
*06		9720 X	6484	-0-	-3236 B	-0-	6471 2	13 9	N	12		61
*07		10044 X	7009	-0-	-3035 B	-0-	6998 2	11 9	N	10		71
*08		10044 X	7971	-0-	-2073 B	-0-	7871 2	100 9	N	91	77 1	85
*09		9720 X	7032	-0-	-2688 B	-0-	7019 2	13 9	N	12		97
*10		10044 X	7932	-0-	-2112 B	-0-	7920 2	12 9	N	11		108
*11		9720 X	8510	-0-	-1210 B	-0-	8333 2	177 9	N	161	142 1	127
*12		10044 X	7795	-0-	-2249 B	-0-	7765 2	30 9	N	27		154
TOTAL GAS PROD:		88,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		661						

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.		194215										
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PATTESON RANCH (MACKHANK)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
PATTESON RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAWNEE (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TOMASEK GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984	X	1962	-0-	-22	B	-0-	215	1	1747	3	-0-
02	1972	X	1783	-0-	-189	B	-0-	266	1	1517	3	-0-
03	2108	X	1824	-0-	-284	B	-0-	239	1	1585	3	-0-
04	2040	X	1670	-0-	-370	B	-0-	245	1	1425	3	-0-
05	1953	X	1767	-0-	-186	B	-0-	223	1	1544	3	-0-
06	1890	X	1746	-0-	-144	B	-0-	223	1	1523	3	-0-
07	1891	X	1522	-0-	-369	B	-0-	212	1	1310	3	-0-
08	1796	X	1796	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1530	3	-0-
09	1740	X	1564	-0-	-176	B	-0-	215	1	1349	3	-0-
10	1798	X	1749	-0-	-49	B	-0-	262	1	1487	3	-0-
11	1740	X	1707	-0-	-33	B	-0-	288	1	1419	3	-0-
12	1798	X	1442	-0-	-356	B	-0-	258	1	1184	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		25482 X	23781	-0-	-1701 B	-0-	1127	1	22654	3	N	-0-			-0-
02		23838 X	22138	-0-	-1700 B	-0-	1075	1	21063	3	N	-0-			-0-
03		25234 X	22864	-0-	-2370 B	-0-	1160	1	21704	3	N	-0-			-0-
04		23070 X	21241	-0-	-1829 B	-0-	1082	1	20159	3	N	-0-			-0-
05		23777 X	21037	-0-	-2740 B	-0-	1082	1	19955	3	N	-0-			-0-
06		23010 X	20295	-0-	-2715 B	-0-	998	1	19297	3	N	-0-			-0-
07		23653 X	21383	-0-	-2270 B	-0-	1060	1	20323	3	N	-0-			-0-
08		19026 X	19026	-0-	-0- B	-0-	987	1	18039	3	N	-0-			-0-
09		21240 X	19157	-0-	-2083 B	-0-	1037	1	18120	3	N	-0-			-0-
10		23395 X	23395	-0-	-0- B	-0-	1222	1	22173	3	N	-0-			-0-
11		21950 X	21950	-0-	-0- B	-0-	1117	1	20833	3	N	-0-			-0-
12		21390 X	16239	-0-	-5151 B	-0-	883	1	15356	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			252,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		8680 X	7923	-0-	-757 B	-0-	868	1	7055	3	N	-0-			-0-
02		8120 X	7649	-0-	-471 B	-0-	1140	1	6509	3	N	-0-			-0-
03		8680 X	7967	-0-	-713 B	-0-	1046	1	6921	3	N	-0-			-0-
04		8190 X	7616	-0-	-574 B	-0-	1117	1	6499	3	N	-0-			-0-
05		8432 X	8172	-0-	-260 B	-0-	1029	1	7143	3	N	-0-			-0-
06		7920 X	7728	-0-	-192 B	-0-	988	1	6740	3	N	-0-			-0-
07		8184 X	7486	-0-	-698 B	-0-	1044	1	6442	3	N	-0-			-0-
08		7496 X	7496	-0-	-0- B	-0-	1109	1	6387	3	N	-0-			-0-
09		7920 X	7222	-0-	-698 B	-0-	994	1	6228	3	N	-0-			-0-
10		8184 X	7136	-0-	-1048 B	-0-	1070	1	6066	3	N	-0-			-0-
11		7740 X	7211	-0-	-529 B	-0-	1218	1	5993	3	N	-0-			-0-
12		7502 X	5577	-0-	-1925 B	-0-	999	1	4578	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		4092 X	3805	-0-	-287 B	-0-	15	1	3790	3	N	-0-			-0-
02		4872 X	3554	-0-	-1318 B	-0-	14	1	3540	3	N	-0-			-0-
03		5177 X	3696	-0-	-1481 B	-0-	13	1	3683	3	N	-0-			-0-
04		4800 X	3500	-0-	-1300 B	-0-	13	1	3487	3	N	-0-			-0-
05		3813 X	3643	-0-	-170 B	-0-	13	1	3630	3	N	-0-			-0-
06		3690 X	3660	-0-	-30 B	-0-	13	1	3647	3	N	-0-			-0-
07		3813 X	3789	-0-	-24 B	-0-	12	1	3777	3	N	-0-			-0-
08		3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	20	1	3771	3	N	-0-			-0-
09		3660 X	3542	-0-	-118 B	-0-	30	1	3512	3	N	-0-			-0-
10		3782 X	3581	-0-	-201 B	-0-	15	1	3566	3	N	-0-			-0-
11		3660 X	3474	-0-	-186 B	-0-	11	1	3463	3	N	-0-			-0-
12		3782 X	3553	-0-	-229 B	-0-	12	1	3541	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PAWNEE (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
LEPPARD, J. A. //CONT.// 665748												
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5611 X	4549	-0-	-1062 B	-0-		18	1	4531	3	-0-
02		5249 X	4228	-0-	-1021 B	-0-		17	1	4211	3	-0-
03		5208 X	4571	-0-	-637 B	-0-		17	1	4554	3	-0-
04		5010 X	4686	-0-	-324 B	-0-		18	1	4668	3	-0-
05		5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-		19	1	5063	3	-0-
06		5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-		18	1	4992	3	-0-
07		5162 X	5162	-0-	-0- B	-0-		17	1	5145	3	-0-
08		4844 X	4844	-0-	-0- B	-0-		25	1	4819	3	-0-
09		5010 X	4808	-0-	-202 B	-0-		41	1	4767	3	-0-
10		5177 X	4883	-0-	-294 B	-0-		20	1	4863	3	-0-
11		5010 X	3508	-0-	-1502 B	-0-		11	1	3497	3	-0-
12		5177 X	3412	-0-	-1765 B	-0-		12	1	3400	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	12635				N	-0-
02		15757 X	3122	-0-	-12635 B	-0-		13	1	3109	3	-0-
03		10199 X	6231	-0-	-3968 B	-0-		23	1	6208	3	-0-
04		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-		12	1	3117	3	-0-
05		3348 X	22	-0-	-3326 B	-0-		22	3		N	-0-
06		6030 X	1737	-0-	-4293 B	-0-		6	1	1731	3	-0-
07		6231 X	1542	-0-	-4689 B	-0-		5	1	1537	3	-0-
08		6231 X	2151	-0-	-4080 B	-0-		11	1	2140	3	-0-
09		3120 X	1730	-0-	-1390 B	-0-		15	1	1715	3	-0-
10		1798 X	1234	-0-	-564 B	-0-		5	1	1229	3	-0-
11		2070 X	537	-0-	-1533 B	-0-		2	1	535	3	-0-
12		2139 X	616	-0-	-1523 B	-0-		2	1	614	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER, S. E. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001												
01		9905 X	9905	-0-	-0- B	-0-		1086	1	8819	3	-0-
02		5220 X	3126	-0-	-2094 B	-0-		466	1	2660	3	-0-
03		3441 X	96	-0-	-3345 B	-0-		13	1	83	3	-0-
04		6810 X	-0-	-0-	-6810 B	-0-					N	-0-
05		7037 X	-0-	-0-	-7037 B	-0-					N	-0-
06		6810 X	36	-0-	-6774 B	-0-		5	1	31	3	-0-
07		3348 X	42	-0-	-3306 B	-0-		6	1	36	3	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-		942	1	5908	3	-0-
10		13115 X	13115	-0-	-0- B	-0-		1967	1	11148	3	-0-
11		8093 X	8093	-0-	-0- B	-0-		1367	1	6726	3	-0-
*12		8788 X	8788	-0-	-0- B	-0-		1574	1	7214	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GORDON ALBERT GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13392 - 15737												
01		217 N	170	-0-	-47 B	-0-		19	1	151	3	-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-		30	1	172	3	-0-
03		186 N	160	-0-	-26 B	-0-		21	1	139	3	-0-
04		177 N	177	-0-	-0- B	-0-		26	1	151	3	-0-
05		217 N	192	-0-	-25 B	-0-		24	1	168	3	-0-
06		0	133	-0-	133 B	-0-		17	1	116	3	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16												
TOTAL GAS PROD:			1,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4960 X	4193	-0-	-767	B	-0-		460	1	3733	3	N	-0-	-0-
02		4727 X	2825	-0-	-1902	B	-0-		421	1	2404	3	N	-0-	-0-
03		5053 X	3430	-0-	-1623	B	-0-		450	1	2980	3	N	-0-	-0-
04		4680 X	4310	-0-	-370	B	-0-		632	1	3678	3	N	-0-	-0-
05		5311 X	5311	-0-	-0-	B	-0-		669	1	4642	3	N	-0-	-0-
06		4050 X	3789	-0-	-261	B	-0-		484	1	3305	3	N	-0-	-0-
07		4464 X	4382	-0-	-82	B	-0-		611	1	3771	3	N	-0-	-0-
08		4072 X	4072	-0-	-0-	B	-0-		603	1	3469	3	N	-0-	-0-
09		5130 X	2975	-0-	-2155	B	-0-		409	1	2566	3	N	-0-	-0-
10		5301 X	3004	-0-	-2297	B	-0-		450	1	2554	3	N	-0-	-0-
11		4230 X	2928	-0-	-1302	B	-0-		495	1	2433	3	N	-0-	-0-
*12		6078 X	6078	-0-	-0-	B	-0-		1089	1	4989	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5332 X	4651	-0-	-681	B	-0-		510	1	4141	3	N	-0-	-0-
02		4988 X	3895	-0-	-1093	B	-0-		581	1	3314	3	N	-0-	-0-
03		3503 X	3353	-0-	-150	B	-0-		440	1	2913	3	N	-0-	-0-
04		4500 X	3462	-0-	-1038	B	-0-		508	1	2954	3	N	-0-	-0-
05		4650 X	2959	-0-	-1691	B	-0-		373	1	2586	3	N	-0-	-0-
06		4500 X	2274	-0-	-2226	B	-0-		291	1	1983	3	N	-0-	-0-
07		4154 X	2345	-0-	-1809	B	-0-		327	1	2018	3	N	-0-	-0-
08		2296 X	2296	-0-	-0-	B	-0-		340	1	1956	3	N	-0-	-0-
09		3450 X	2876	-0-	-574	B	-0-		396	1	2480	3	N	-0-	-0-
10		2945 X	2028	-0-	-917	B	-0-		304	1	1724	3	N	-0-	-0-
11		2724 X	2724	-0-	-0-	B	-0-		460	1	2264	3	N	-0-	-0-
12		2976 X	2385	-0-	-591	B	-0-		427	1	1958	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7006 X	6512	-0-	-494	B	-0-		232	1	6280	3	N	-0-	-0-
02		6467 X	5305	-0-	-1162	B	-0-		178	1	5127	3	N	-0-	-0-
03		6913 X	6891	-0-	-22	B	-0-		206	1	6685	3	N	-0-	-0-
04		6953 X	6953	-0-	-0-	B	-0-		204	1	6749	3	N	-0-	-0-
05		6896 X	6896	-0-	-0-	B	-0-		211	1	6685	3	N	-0-	-0-
06		6660 X	5596	-0-	-1064	B	-0-		194	1	5402	3	N	-0-	-0-
07		7192 X	6707	-0-	-485	B	-0-		240	1	6467	3	N	-0-	-0-
08		6868 X	6868	-0-	-0-	B	-0-		246	1	6622	3	N	-0-	-0-
09		6960 X	5134	-0-	-1826	B	-0-		234	1	4900	3	N	-0-	-0-
10		7098 X	7098	-0-	-0-	B	-0-		269	1	6829	3	N	-0-	-0-
11		6660 X	6445	-0-	-215	B	-0-		241	1	6204	3	N	-0-	-0-
*12		7234 X	7234	-0-	-0-	B	-0-		287	1	6947	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			77,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	484 1	3934 3	N	-0-	-0-	-0-
02	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	451 1	2572 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	431 1	2853 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	467 1	2716 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	399 1	2770 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	373 1	2543 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2583 X	2583	-0-	-0- B	-0-	360 1	2223 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	372 1	2141 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2292 X	2292	-0-	-0- B	-0-	315 1	1977 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2078 X	2078	-0-	-0- B	-0-	312 1	1766 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1680 X	1295	-0-	-385 B	-0-	219 1	1076 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1736 X	981	-0-	-755 B	-0-	176 1	805 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,735									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

01	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	86 1	699 3	N	-0-	-0-	-0-
02	754 N	739	-0-	-15 B	-0-	110 1	629 3	N	-0-	-0-	-0-
03	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	105 1	694 3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	704	-0-	-46 B	-0-	103 1	601 3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	628	-0-	-147 B	-0-	79 1	549 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0	304	-0-	304 B	304	39 1	265 3	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16											
TOTAL GAS PROD:		3,959									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

01	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	44 1	356 3	N	-0-	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	59 1	335 3	N	-0-	-0-	-0-
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	51 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-
04	0	49	-0-	49 B	49	7 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2016 - P/A 04/13/16											
TOTAL GAS PROD:		1,235									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

01	7347 X	6307	-0-	-1040 B	-0-	299 1	6008 3	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	6060	-0-	6060 B	6060	294 1	5766 3	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	5048	-0-	5048 B	11108	256 1	4792 3	N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	4598	-0-	4598 B	15706	234 1	4364 3	N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	7309	-0-	7309 B	23015	376 1	6933 3	N	-0-	-0-	-0-
06	30163 X	7148	-0-	-23015 B	-0-	352 1	6796 3	N	-0-	-0-	-0-
07	6457 X	6457	-0-	-0- B	-0-	320 1	6137 3	N	-0-	-0-	-0-
08	7316 X	6773	-0-	-543 B	-0-	351 1	6422 3	N	-0-	-0-	-0-
09	7140 X	6644	-0-	-496 B	-0-	360 1	6284 3	N	-0-	-0-	-0-
10	7378 X	6828	-0-	-550 B	-0-	357 1	6471 3	N	-0-	-0-	-0-
11	7390 X	7390	-0-	-0- B	-0-	376 1	7014 3	N	-0-	-0-	-0-
12	6851 X	4817	-0-	-2034 B	-0-	262 1	4555 3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,379									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5611 X	4138	-0-	-1473 B	-0-	328 1	3810 3	N	-0-			-0-
02		T. A.	4766	-0-	4766 B	4766	342 1	4424 3	N	-0-			-0-
03		T. A.	5412	-0-	5412 B	10178	416 1	4996 3	N	-0-			-0-
04		T. A.	3799	-0-	3799 B	13977	281 1	3518 3	N	-0-			-0-
05		17723 X	3746	-0-	-13977 B	-0-	296 1	3450 3	N	-0-			-0-
06		3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	321 1	3661 3	N	-0-			-0-
07		5425 X	4114	-0-	-1311 B	-0-	305 1	3809 3	N	-0-			-0-
08		5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	443 1	4995 3	N	-0-			-0-
09		3990 X	3904	-0-	-86 B	-0-	309 1	3595 3	N	-0-			-0-
10		4123 X	3620	-0-	-503 B	-0-	212 1	3408 3	N	-0-			-0-
11		5250 X	3842	-0-	-1408 B	-0-	235 1	3607 3	N	-0-			-0-
12		5425 X	3719	-0-	-1706 B	-0-	239 1	3480 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,480										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

01		7998 X	6591	-0-	-1407 B	-0-	523 1	6068 3	N	-0-			-0-
02		T. A.	7111	-0-	7111 B	7111	510 1	6601 3	N	-0-			-0-
03		T. A.	7228	-0-	7228 B	14339	555 1	6673 3	N	-0-			-0-
04		T. A.	6601	-0-	6601 B	20940	489 1	6112 3	N	-0-			-0-
05		T. A.	6598	-0-	6598 B	27538	522 1	6076 3	N	-0-			-0-
06		33312 X	5774	-0-	-27538 B	-0-	465 1	5309 3	N	-0-			-0-
07		6318 X	6318	-0-	-0- B	-0-	468 1	5850 3	N	-0-			-0-
08		7223 X	6973	-0-	-250 B	-0-	568 1	6405 3	N	-0-			-0-
09		7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-	554 1	6446 3	N	-0-			-0-
10		6603 X	5592	-0-	-1011 B	-0-	327 1	5265 3	N	-0-			-0-
11		7209 X	7209	-0-	-0- B	-0-	441 1	6768 3	N	-0-			-0-
12		7223 X	6154	-0-	-1069 B	-0-	395 1	5759 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,149										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

01		4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERPAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2016 - P/A 10/03/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

01	5518 X	5132	-0-	-386 B	-0-	533	1	4599	3	N	-0-	-0-
02	4930 X	4766	-0-	-164 B	-0-	611	1	4155	3	N	-0-	-0-
03	5208 X	4973	-0-	-235 B	-0-	621	1	4352	3	N	-0-	-0-
04	4980 X	4764	-0-	-216 B	-0-	590	1	4174	3	N	-0-	-0-
05	5146 X	4889	-0-	-257 B	-0-	643	1	4246	3	N	-0-	-0-
06	4980 X	4538	-0-	-442 B	-0-	621	1	3917	3	N	-0-	-0-
07	5084 X	4561	-0-	-523 B	-0-	654	1	3907	3	N	-0-	-0-
08	4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	642	1	4066	3	N	-0-	-0-
09	4770 X	4531	-0-	-239 B	-0-	575	1	3956	3	N	-0-	-0-
10	4898 X	4737	-0-	-161 B	-0-	645	1	4092	3	N	-0-	-0-
11	4560 X	4056	-0-	-504 B	-0-	532	1	3524	3	N	-0-	-0-
12	4712 X	4681	-0-	-31 B	-0-	16	1	4665	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

01	5053 X	4951	-0-	-102 B	-0-	514	1	4437	3	N	-0-	-0-
02	4727 X	4595	-0-	-132 B	-0-	589	1	4006	3	N	-0-	-0-
03	5022 X	4902	-0-	-120 B	-0-	612	1	4290	3	N	-0-	-0-
04	4830 X	4698	-0-	-132 B	-0-	582	1	4116	3	N	-0-	-0-
05	4991 X	4683	-0-	-308 B	-0-	616	1	4067	3	N	-0-	-0-
06	4800 X	4384	-0-	-416 B	-0-	600	1	3784	3	N	-0-	-0-
07	4898 X	4488	-0-	-410 B	-0-	644	1	3844	3	N	-0-	-0-
08	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	607	1	3846	3	N	-0-	-0-
09	4710 X	3979	-0-	-731 B	-0-	505	1	3474	3	N	-0-	-0-
10	4681 X	3920	-0-	-761 B	-0-	534	1	3386	3	N	-0-	-0-
11	4380 X	4269	-0-	-111 B	-0-	560	1	3709	3	N	-0-	-0-
*12	4671 X	4671	-0-	-0- B	-0-	16	1	4655	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																
TOMASEK GAS UNIT																
WELL #: 5												RRCID -> 178453				
COMPL. DATE 11/19/1999												TOTAL DEPTH N/A				
PERF.13434 - 15693																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		9517 X	8428	-0-	-1089 B	-0-	33	1	8395	3	N	-0-				-0-
02		10121 X	7460	-0-	-2661 B	-0-	30	1	7430	3	N	-0-				-0-
03		8990 X	8481	-0-	-509 B	-0-	31	1	8450	3	N	-0-				-0-
04		8700 X	8225	-0-	-475 B	-0-	31	1	8194	3	N	-0-				-0-
05		8990 X	8170	-0-	-820 B	-0-	30	1	8140	3	N	-0-				-0-
06		8220 X	7693	-0-	-527 B	-0-	28	1	7665	3	N	-0-				-0-
07		8494 X	7746	-0-	-748 B	-0-	25	1	7721	3	N	-0-				-0-
08		7314 X	7314	-0-	-0- B	-0-	38	1	7276	3	N	-0-				-0-
09		8220 X	6201	-0-	-2019 B	-0-	52	1	6149	3	N	-0-				-0-
10		8184 X	5534	-0-	-2650 B	-0-	23	1	5511	3	N	-0-				-0-
11		7680 X	5166	-0-	-2514 B	-0-	16	1	5150	3	N	-0-				-0-
12		7750 X	6383	-0-	-1367 B	-0-	22	1	6361	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			86,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

O'NEAL GAS UNIT												RRCID -> 180567				
WELL #: 5												COMPL. DATE 09/30/2000				
TOTAL DEPTH 13764												PERF.13463 - 15869				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4123 X	4066	-0-	-57 B	-0-	446	1	3620	3	N	-0-				-0-
02		3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	548	1	3130	3	N	-0-				-0-
03		3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	488	1	3231	3	N	-0-				-0-
04		3930 X	3438	-0-	-492 B	-0-	504	1	2934	3	N	-0-				-0-
05		4061 X	3741	-0-	-320 B	-0-	471	1	3270	3	N	-0-				-0-
06		3930 X	3809	-0-	-121 B	-0-	487	1	3322	3	N	-0-				-0-
07		3937 X	3614	-0-	-323 B	-0-	504	1	3110	3	N	-0-				-0-
08		2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	438	1	2519	3	N	-0-				-0-
09		3810 X	2616	-0-	-1194 B	-0-	360	1	2256	3	N	-0-				-0-
10		3937 X	3394	-0-	-543 B	-0-	509	1	2885	3	N	-0-				-0-
11		3810 X	3103	-0-	-707 B	-0-	524	1	2579	3	N	-0-				-0-
12		3627 X	2885	-0-	-742 B	-0-	517	1	2368	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			41,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TOMASEK GAS UNIT												RRCID -> 180893				
WELL #: 6												COMPL. DATE 08/04/2000				
TOTAL DEPTH N/A												PERF.13317 - 15667				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		22165 X	16914	-0-	-5251 B	-0-	1854	1	15060	3	N	-0-				-0-
02		21373 X	9135	-0-	-12238 B	-0-	1362	1	7773	3	N	-0-				-0-
03		23167 X	23167	-0-	-0- B	-0-	3041	1	20126	3	N	-0-				-0-
04		22110 X	13884	-0-	-8226 B	-0-	2037	1	11847	3	N	-0-				-0-
05		21938 X	21938	-0-	-0- B	-0-	2763	1	19175	3	N	-0-				-0-
06		23451 X	23451	-0-	-0- B	-0-	2998	1	20453	3	N	-0-				-0-
07		23157 X	19541	-0-	-3616 B	-0-	2725	1	16816	3	N	-0-				-0-
08		16750 X	16750	-0-	-0- B	-0-	2479	1	14271	3	N	-0-				-0-
09		23460 X	22638	-0-	-822 B	-0-	3115	1	19523	3	N	-0-				-0-
10		24242 X	12619	-0-	-11623 B	-0-	1892	1	10727	3	N	-0-				-0-
11		23460 X	12114	-0-	-11346 B	-0-	2047	1	10067	3	N	-0-				-0-
12		23405 X	13132	-0-	-10273 B	-0-	2352	1	10780	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			205,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)																
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4123 X	3963	-0-	-160 B	-0-	15	1	3948	3	N	-0-				-0-
02		3857 X	3711	-0-	-146 B	-0-	15	1	3696	3	N	-0-				-0-
03		4123 X	3934	-0-	-189 B	-0-	14	1	3920	3	N	-0-				-0-
04		3900 X	3388	-0-	-512 B	-0-	13	1	3375	3	N	-0-				-0-
05		4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	15	1	4064	3	N	-0-				-0-
06		4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	17	1	4557	3	N	-0-				-0-
07		4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	16	1	4890	3	N	-0-				-0-
08		4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	22	1	4220	3	N	-0-				-0-
09		4560 X	3596	-0-	-964 B	-0-	30	1	3566	3	N	-0-				-0-
10		4898 X	3229	-0-	-1669 B	-0-	13	1	3216	3	N	-0-				-0-
11		4740 X	3352	-0-	-1388 B	-0-	10	1	3342	3	N	-0-				-0-
12		4898 X	2951	-0-	-1947 B	-0-	10	1	2941	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			45,925											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

O'NEAL GAS UNIT																
WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072																
01		11439 X	10789	-0-	-650 B	-0-	511	1	10278	3	N	-0-				-0-
02		10411 X	9937	-0-	-474 B	-0-	483	1	9454	3	N	-0-				-0-
03		11067 X	10750	-0-	-317 B	-0-	546	1	10204	3	N	-0-				-0-
04		10500 X	8792	-0-	-1708 B	-0-	448	1	8344	3	N	-0-				-0-
05		10788 X	8629	-0-	-2159 B	-0-	444	1	8185	3	N	-0-				-0-
06		10440 X	8322	-0-	-2118 B	-0-	409	1	7913	3	N	-0-				-0-
07		10757 X	8645	-0-	-2112 B	-0-	429	1	8216	3	N	-0-				-0-
08		8559 X	8559	-0-	-0- B	-0-	444	1	8115	3	N	-0-				-0-
09		8790 X	8369	-0-	-421 B	-0-	453	1	7916	3	N	-0-				-0-
10		9279 X	9279	-0-	-0- B	-0-	485	1	8794	3	N	-0-				-0-
11		8868 X	8868	-0-	-0- B	-0-	451	1	8417	3	N	-0-				-0-
*12		9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	496	1	8632	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			110,067											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TOMASEK GAS UNIT																
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699																
01		5146 X	4462	-0-	-684 B	-0-	489	1	3973	3	N	-0-				-0-
02		4814 X	3976	-0-	-838 B	-0-	593	1	3383	3	N	-0-				-0-
03		4991 X	4441	-0-	-550 B	-0-	583	1	3858	3	N	-0-				-0-
04		4800 X	4614	-0-	-186 B	-0-	677	1	3937	3	N	-0-				-0-
05		4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	596	1	4139	3	N	-0-				-0-
06		4320 X	4300	-0-	-20 B	-0-	550	1	3750	3	N	-0-				-0-
07		4774 X	4135	-0-	-639 B	-0-	577	1	3558	3	N	-0-				-0-
08		4156 X	4156	-0-	-0- B	-0-	615	1	3541	3	N	-0-				-0-
09		4620 X	565	-0-	-4055 B	-0-	78	1	487	3	N	-0-				-0-
10		4743 X	1	-0-	-4742 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11		4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	-0-				-0-
12		4154 X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,385											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	289	1	7813	3	N	-0-			-0-
02	7279 X	7103	-0-	-176 B	-0-	238	1	6865	3	N	-0-			-0-
03	7781 X	6729	-0-	-1052 B	-0-	201	1	6528	3	N	-0-			-0-
04	7830 X	5869	-0-	-1961 B	-0-	172	1	5697	3	N	-0-			-0-
05	8091 X	5914	-0-	-2177 B	-0-	181	1	5733	3	N	-0-			-0-
06	7830 X	6971	-0-	-859 B	-0-	242	1	6729	3	N	-0-			-0-
07	7595 X	6342	-0-	-1253 B	-0-	227	1	6115	3	N	-0-			-0-
08	5724 X	5724	-0-	-0- B	-0-	205	1	5519	3	N	-0-			-0-
09	7105 X	7105	-0-	-0- B	-0-	324	1	6781	3	N	-0-			-0-
10	7819 X	7819	-0-	-0- B	-0-	297	1	7522	3	N	-0-			-0-
11	6960 X	5600	-0-	-1360 B	-0-	210	1	5390	3	N	-0-			-0-
12	7347 X	5307	-0-	-2040 B	-0-	211	1	5096	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,585												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

01	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	60	1	516	3	N	-0-			-0-
02	551 N	529	-0-	-22 B	-0-	68	1	461	3	N	-0-			-0-
03	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	69	1	481	3	N	-0-			-0-
04	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	64	1	455	3	N	-0-			-0-
05	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	68	1	450	3	N	-0-			-0-
06	540 N	473	-0-	-67 B	-0-	65	1	408	3	N	-0-			-0-
07	0	83	-0-	83 B	83	12	1	71	3	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16														
TOTAL GAS PROD:		3,248												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

01	13306 X	13306	-0-	-0- B	-0-	1381	1	11925	3	N	-0-			-0-
02	6264 X	6264	-0-	-0- B	-0-	803	1	5461	3	N	-0-			-0-
03	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	891	1	6250	3	N	-0-			-0-
04	6552 X	6552	-0-	-0- B	-0-	811	1	5741	3	N	-0-			-0-
05	6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	799	1	5276	3	N	-0-			-0-
06	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	750	1	4735	3	N	-0-			-0-
07	5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	846	1	5052	3	N	-0-			-0-
08	6180 X	6180	-0-	-0- B	-0-	842	1	5338	3	N	-0-			-0-
09	6540 X	6129	-0-	-411 B	-0-	778	1	5351	3	N	-0-			-0-
10	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	855	1	5421	3	N	-0-			-0-
11	5970 X	5548	-0-	-422 B	-0-	728	1	4820	3	N	-0-			-0-
12	6324 X	5982	-0-	-342 B	-0-	21	1	5961	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,836												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

01	11439 X	9244	-0-	-2195 B	-0-	734	1	8510	3	N	-0-			-0-
02	9338 X	8654	-0-	-684 B	-0-	621	1	8033	3	N	-0-			-0-
03	9982 X	9174	-0-	-808 B	-0-	705	1	8469	3	N	-0-			-0-
04	9270 X	9019	-0-	-251 B	-0-	668	1	8351	3	N	-0-			-0-
05	9300 X	8458	-0-	-842 B	-0-	669	1	7789	3	N	-0-			-0-
06	9082 X	9082	-0-	-0- B	-0-	732	1	8350	3	N	-0-			-0-
07	9331 X	9110	-0-	-221 B	-0-	675	1	8435	3	N	-0-			-0-
08	8746 X	8746	-0-	-0- B	-0-	712	1	8034	3	N	-0-			-0-
09	9090 X	8722	-0-	-368 B	-0-	691	1	8031	3	N	-0-			-0-
10	9393 X	7987	-0-	-1406 B	-0-	467	1	7520	3	N	-0-			-0-
11	9090 X	6182	-0-	-2908 B	-0-	378	1	5804	3	N	-0-			-0-
12	9114 X	7544	-0-	-1570 B	-0-	484	1	7060	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,922												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS)																	
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		5952 X	5184	-0-	-768 B	-0-	411	1	4773	3	N	-0-				-0-	
02		5916 X	4910	-0-	-1006 B	-0-	352	1	4558	3	N	-0-				-0-	
03		6324 X	5394	-0-	-930 B	-0-	414	1	4980	3	N	-0-				-0-	
04		6120 X	5254	-0-	-866 B	-0-	389	1	4865	3	N	-0-				-0-	
05		5642 X	5247	-0-	-395 B	-0-	415	1	4832	3	N	-0-				-0-	
06		5220 X	4948	-0-	-272 B	-0-	399	1	4549	3	N	-0-				-0-	
07		5541 X	5541	-0-	-0- B	-0-	411	1	5130	3	N	-0-				-0-	
08		5774 X	5774	-0-	-0- B	-0-	470	1	5304	3	N	-0-				-0-	
09		5250 X	4934	-0-	-316 B	-0-	391	1	4543	3	N	-0-				-0-	
10		5974 X	5974	-0-	-0- B	-0-	349	1	5625	3	N	-0-				-0-	
11		5580 X	5374	-0-	-206 B	-0-	329	1	5045	3	N	-0-				-0-	
12		5766 X	5299	-0-	-467 B	-0-	340	1	4959	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			63,833													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740																	
01		3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	352	1	3035	3	N	-0-				-0-	
02		4466 X	3008	-0-	-1458 B	-0-	386	1	2622	3	N	-0-				-0-	
03		4774 X	3256	-0-	-1518 B	-0-	406	1	2850	3	N	-0-				-0-	
04		4620 X	2889	-0-	-1731 B	-0-	358	1	2531	3	N	-0-				-0-	
05		3565 X	3070	-0-	-495 B	-0-	404	1	2666	3	N	-0-				-0-	
06		3270 X	3041	-0-	-229 B	-0-	416	1	2625	3	N	-0-				-0-	
07		3255 X	2714	-0-	-541 B	-0-	389	1	2325	3	N	-0-				-0-	
08		2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	393	1	2490	3	N	-0-				-0-	
09		3030 X	3015	-0-	-15 B	-0-	383	1	2632	3	N	-0-				-0-	
10		3131 X	2516	-0-	-615 B	-0-	343	1	2173	3	N	-0-				-0-	
11		3030 X	2407	-0-	-623 B	-0-	316	1	2091	3	N	-0-				-0-	
12		3131 X	2662	-0-	-469 B	-0-	9	1	2653	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,848													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753																	
01		4216 X	3847	-0-	-369 B	-0-	399	1	3448	3	N	-0-				-0-	
02		3944 X	3580	-0-	-364 B	-0-	459	1	3121	3	N	-0-				-0-	
03		4185 X	3910	-0-	-275 B	-0-	488	1	3422	3	N	-0-				-0-	
04		3990 X	3587	-0-	-403 B	-0-	444	1	3143	3	N	-0-				-0-	
05		3906 X	3762	-0-	-144 B	-0-	495	1	3267	3	N	-0-				-0-	
06		3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	484	1	3054	3	N	-0-				-0-	
07		3906 X	3206	-0-	-700 B	-0-	460	1	2746	3	N	-0-				-0-	
08		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	431	1	2734	3	N	-0-				-0-	
09		3630 X	2668	-0-	-962 B	-0-	339	1	2329	3	N	-0-				-0-	
10		3751 X	2759	-0-	-992 B	-0-	376	1	2383	3	N	-0-				-0-	
11		3540 X	2401	-0-	-1139 B	-0-	315	1	2086	3	N	-0-				-0-	
12		3193 X	2518	-0-	-675 B	-0-	9	1	2509	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,941													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3565 X	3372	-0-	-193 B	-0-	350	1	3022	3	N	-0-				-0-
02		3335 X	3275	-0-	-60 B	-0-	420	1	2855	3	N	-0-				-0-
03		3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	455	1	3193	3	N	-0-				-0-
04		3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	458	1	3238	3	N	-0-				-0-
05		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	500	1	3303	3	N	-0-				-0-
06		3540 X	3435	-0-	-105 B	-0-	470	1	2965	3	N	-0-				-0-
07		3813 X	3522	-0-	-291 B	-0-	505	1	3017	3	N	-0-				-0-
08		3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	495	1	3136	3	N	-0-				-0-
09		3690 X	3341	-0-	-349 B	-0-	424	1	2917	3	N	-0-				-0-
10		3813 X	3356	-0-	-457 B	-0-	457	1	2899	3	N	-0-				-0-
11		3510 X	3168	-0-	-342 B	-0-	416	1	2752	3	N	-0-				-0-
12		3627 X	3192	-0-	-435 B	-0-	11	1	3181	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			41,439													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

01		4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	381	1	4416	3	N	-0-				-0-
02		4437 X	3925	-0-	-512 B	-0-	282	1	3643	3	N	-0-				-0-
03		4743 X	4019	-0-	-724 B	-0-	309	1	3710	3	N	-0-				-0-
04		4650 X	4184	-0-	-466 B	-0-	310	1	3874	3	N	-0-				-0-
05		5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	397	1	4615	3	N	-0-				-0-
06		4923 X	4923	-0-	-0- B	-0-	397	1	4526	3	N	-0-				-0-
07		9876 X	9876	-0-	-0- B	-0-	732	1	9144	3	N	-0-				-0-
08		6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	526	1	5933	3	N	-0-				-0-
09		5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	423	1	4915	3	N	-0-				-0-
10		9021 X	6624	-0-	-2397 B	-0-	387	1	6237	3	N	-0-				-0-
11		8730 X	6340	-0-	-2390 B	-0-	388	1	5952	3	N	-0-				-0-
12		9021 X	6184	-0-	-2837 B	-0-	397	1	5787	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			67,681													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

01		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	242	1	1385	3	N	-0-				-0-
02		1537 X	1346	-0-	-191 B	-0-	183	1	1163	3	N	-0-				-0-
03		1550 X	1420	-0-	-130 B	-0-	233	1	1187	3	N	-0-				-0-
04		1638 X	1638	-0-	-0- B	-0-	416	1	1222	3	N	-0-				-0-
05		1612 X	1575	-0-	-37 B	-0-	193	1	1382	3	N	-0-				-0-
06		1607 X	1607	-0-	-0- B	-0-	130	1	1477	3	N	-0-				-0-
07		1705 X	1615	-0-	-90 B	-0-	294	1	1321	3	N	-0-				-0-
08		1318 X	1318	-0-	-0- B	-0-	214	1	1104	3	N	-0-				-0-
09		1650 X	1300	-0-	-350 B	-0-	164	1	1136	3	N	-0-				-0-
10		1674 X	1314	-0-	-360 B	-0-	219	1	1095	3	N	-0-				-0-
11		1620 X	1156	-0-	-464 B	-0-	222	1	934	3	N	-0-				-0-
12		1612 X	1078	-0-	-534 B	-0-	270	1	808	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,994													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670	PERF.13465 - 16275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		13485 X	12851	-0-	-634 B	-0-	609 1	12242 3	N	-0-	-0-	
02		12006 X	10668	-0-	-1338 B	-0-	518 1	10150 3	N	-0-	-0-	
03		13206 X	10668	-0-	-2538 B	-0-	541 1	10127 3	N	-0-	-0-	
04		12780 X	8915	-0-	-3865 B	-0-	454 1	8461 3	N	-0-	-0-	
05		13206 X	9527	-0-	-3679 B	-0-	490 1	9037 3	N	-0-	-0-	
06		12450 X	8534	-0-	-3916 B	-0-	420 1	8114 3	N	-0-	-0-	
07		11408 X	10876	-0-	-532 B	-0-	539 1	10337 3	N	-0-	-0-	
08		10736 X	10736	-0-	-0- B	-0-	557 1	10179 3	N	-0-	-0-	
09		9793 X	9793	-0-	-0- B	-0-	530 1	9263 3	N	-0-	-0-	
10		10881 X	2951	-0-	-7930 B	-0-	154 1	2797 3	N	-0-	-0-	
11		10530 X	4585	-0-	-5945 B	-0-	233 1	4352 3	N	-0-	-0-	
12		10881 X	9955	-0-	-926 B	-0-	541 1	9414 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		110,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENHAM, ERNA P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	198383	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13500 - 16685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	12 1	94 3	N	-0-	-0-	
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13 1	73 3	N	-0-	-0-	
03		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	11 1	74 3	N	-0-	-0-	
04		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	11 1	65 3	N	-0-	-0-	
05		93 N	42	-0-	-51 B	-0-	5 1	37 3	N	-0-	-0-	
06		42 N	-0-	-0-	-42 B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	200073	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	14017	PERF.13710 - 16515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03		T. A.	6	-0-	6 B	6	1 1	5 3	N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	6			N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	6			N	-0-	-0-	
06		T. A.	9	-0-	9 B	15	1 1	8 3	N	-0-	-0-	
07		T. A.	7	-0-	7 B	22	1 1	6 3	N	-0-	-0-	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	22			N	-0-	-0-	
09		0 A	-0-	-0-	-0- B	22			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200147	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF.13510 - 14302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
TURNER GU		WELL #:		7	RRCID ->	202563	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13424	- 15761		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7824 X	7824	-0-	-0- B	-0-	621 1	7203 3	N	-0-				-0-
02		6960 X	6813	-0-	-147 B	-0-	489 1	6324 3	N	-0-				-0-
03		7440 X	6889	-0-	-551 B	-0-	529 1	6360 3	N	-0-				-0-
04		7560 X	7415	-0-	-145 B	-0-	549 1	6866 3	N	-0-				-0-
05		7812 X	7541	-0-	-271 B	-0-	597 1	6944 3	N	-0-				-0-
06		7560 X	7175	-0-	-385 B	-0-	578 1	6597 3	N	-0-				-0-
07		7657 X	7271	-0-	-386 B	-0-	539 1	6732 3	N	-0-				-0-
08		6949 X	6949	-0-	-0- B	-0-	566 1	6383 3	N	-0-				-0-
09		7410 X	6179	-0-	-1231 B	-0-	489 1	5690 3	N	-0-				-0-
10		7533 X	7353	-0-	-180 B	-0-	430 1	6923 3	N	-0-				-0-
11		7170 X	6824	-0-	-346 B	-0-	418 1	6406 3	N	-0-				-0-
*12		8077 X	8077	-0-	-0- B	-0-	518 1	7559 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 86,310

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203952	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13513	- 16093		
01		2294 X	2028	-0-	-266 B	-0-	272 1	1756 3	N	-0-				-0-
02		2117 X	2027	-0-	-90 B	-0-	158 1	1869 3	N	-0-				-0-
03		2232 X	2136	-0-	-96 B	-0-	199 1	1937 3	N	-0-				-0-
04		2160 X	2034	-0-	-126 B	-0-	204 1	1830 3	N	-0-				-0-
05		2232 X	2032	-0-	-200 B	-0-	199 1	1833 3	N	-0-				-0-
06		2100 X	1994	-0-	-106 B	-0-	236 1	1758 3	N	-0-				-0-
07		2170 X	2066	-0-	-104 B	-0-	233 1	1833 3	N	-0-				-0-
08		1878 X	1878	-0-	-0- B	-0-	158 1	1720 3	N	-0-				-0-
09		2040 X	1924	-0-	-116 B	-0-	235 1	1689 3	N	-0-				-0-
10		2077 X	1818	-0-	-259 B	-0-	185 1	1633 3	N	-0-				-0-
11		2010 X	1823	-0-	-187 B	-0-	301 1	1522 3	N	-0-				-0-
12		2077 X	1809	-0-	-268 B	-0-	249 1	1560 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,569

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	205681	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	14019	PERF.13650	- 15525		
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2 1	19 3	N	-0-				-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-				-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-				-0-
04		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	132 1	1651 3	N	-0-				-0-
05		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	154 1	1797 3	N	-0-				-0-
06		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	29 1	327 3	N	-0-				-0-
07		310 N	199	-0-	-111 B	-0-	15 1	184 3	N	-0-				-0-
08		310 N	133	-0-	-177 B	-0-	11 1	122 3	N	-0-				-0-
09		300 N	145	-0-	-155 B	-0-	11 1	134 3	N	-0-				-0-
10		186 N	124	-0-	-62 B	-0-	7 1	117 3	N	-0-				-0-
11		120 N	64	-0-	-56 B	-0-	4 1	60 3	N	-0-				-0-
12		155 N	22	-0-	-133 B	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	271	1	3143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3190 X	3092	-0-	-98 B	-0-	222	1	2870	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3410 X	3263	-0-	-147 B	-0-	251	1	3012	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	3106	-0-	-194 B	-0-	230	1	2876	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3410 X	3191	-0-	-219 B	-0-	253	1	2938	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3300 X	3128	-0-	-172 B	-0-	252	1	2876	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3317 X	3305	-0-	-12 B	-0-	245	1	3060	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	259	1	2920	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	3009	-0-	-111 B	-0-	238	1	2771	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	3107	-0-	-210 B	-0-	182	1	2925	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	3076	-0-	-134 B	-0-	188	1	2888	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3317 X	3182	-0-	-135 B	-0-	204	1	2978	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

01	6293 X	4961	-0-	-1332 B	-0-	177	1	4784	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	208	1	6015	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	209	1	6768	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7082 X	7082	-0-	-0- B	-0-	208	1	6874	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7187 X	7187	-0-	-0- B	-0-	220	1	6967	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-	231	1	6412	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6789 X	6723	-0-	-66 B	-0-	241	1	6482	3	N	-0-	-0-	-0-
08	6296 X	6296	-0-	-0- B	-0-	226	1	6070	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7080 X	5544	-0-	-1536 B	-0-	252	1	5292	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7192 X	4999	-0-	-2193 B	-0-	190	1	4809	3	N	-0-	-0-	-0-
11	6630 X	4793	-0-	-1837 B	-0-	179	1	4614	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6727 X	4654	-0-	-2073 B	-0-	185	1	4469	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

01	14415 X	8670	-0-	-5745 B	-0-	310	1	8360	3	N	-0-	-0-	-0-
02	11890 X	8850	-0-	-3040 B	-0-	296	1	8554	3	N	-0-	-0-	-0-
03	11129 X	9547	-0-	-1582 B	-0-	285	1	9262	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10410 X	9020	-0-	-1390 B	-0-	265	1	8755	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10292 X	9654	-0-	-638 B	-0-	296	1	9358	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9241 X	9241	-0-	-0- B	-0-	321	1	8920	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9548 X	9024	-0-	-524 B	-0-	323	1	8701	3	N	-0-	-0-	-0-
08	10109 X	10109	-0-	-0- B	-0-	363	1	9746	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9610 X	9610	-0-	-0- B	-0-	438	1	9172	3	N	-0-	-0-	-0-
10	9872 X	9872	-0-	-0- B	-0-	375	1	9497	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9780 X	9428	-0-	-352 B	-0-	353	1	9075	3	N	-0-	-0-	-0-
12	10106 X	8537	-0-	-1569 B	-0-	339	1	8198	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4588 X	4285	-0-	-303 B	-0-	4285 3		N	-0-			-0-
02		4292 X	3759	-0-	-533 B	-0-	3759 3		N	-0-			-0-
03		4526 X	3872	-0-	-654 B	-0-	3872 3		N	-0-			-0-
04		4350 X	3651	-0-	-699 B	-0-	3651 3		N	-0-			-0-
05		4433 X	3686	-0-	-747 B	-0-	3686 3		N	-0-			-0-
06		4140 X	3520	-0-	-620 B	-0-	3520 3		N	-0-			-0-
07		4030 X	3591	-0-	-439 B	-0-	3591 3		N	-0-			-0-
08		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479 3		N	-0-			-0-
09		3660 X	3298	-0-	-362 B	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
10		3689 X	3258	-0-	-431 B	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
11		3510 X	3035	-0-	-475 B	-0-	3035 3		N	-0-			-0-
12		3596 X	3001	-0-	-595 B	-0-	3001 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,435	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

01		1674 X	1528	-0-	-146 B	-0-	121 1	1407 3	N	-0-			-0-
02		1479 N	1338	-0-	-141 B	-0-	96 1	1242 3	N	-0-			-0-
03		1550 N	1426	-0-	-124 B	-0-	110 1	1316 3	N	-0-			-0-
04		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	109 1	1369 3	N	-0-			-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	116 1	1353 3	N	-0-			-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	115 1	1314 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1435	-0-	-84 B	-0-	106 1	1329 3	N	-0-			-0-
08		1457 N	1358	-0-	-99 B	-0-	111 1	1247 3	N	-0-			-0-
09		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	119 1	1388 3	N	-0-			-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	86 1	1392 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	86 1	1324 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1361	-0-	-189 B	-0-	87 1	1274 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,217	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

01		1891 X	1547	-0-	-344 B	-0-	208 1	1339 3	N	-0-			-0-
02		1653 X	1458	-0-	-195 B	-0-	114 1	1344 3	N	-0-			-0-
03		1829 X	1547	-0-	-282 B	-0-	144 1	1403 3	N	-0-			-0-
04		1770 X	1424	-0-	-346 B	-0-	143 1	1281 3	N	-0-			-0-
05		1829 X	1411	-0-	-418 B	-0-	138 1	1273 3	N	-0-			-0-
06		1500 X	1331	-0-	-169 B	-0-	157 1	1174 3	N	-0-			-0-
07		1550 X	1300	-0-	-250 B	-0-	146 1	1154 3	N	-0-			-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	106 1	1151 3	N	-0-			-0-
09		1320 N	1194	-0-	-126 B	-0-	146 1	1048 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1089	-0-	-213 B	-0-	111 1	978 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1042	-0-	-188 B	-0-	172 1	870 3	N	-0-			-0-
12		1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	140 1	881 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,621	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

01		310 N	240	-0-	-70 B	-0-	36 1	204 3	N	-0-			-0-
02		261 N	153	-0-	-108 B	-0-	21 1	132 3	N	-0-			-0-
03		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	31 1	157 3	N	-0-			-0-
04		240 N	176	-0-	-64 B	-0-	45 1	131 3	N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	18 1	129 3	N	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	25 1	284 3	N	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	65 1	292 3	N	-0-			-0-
08		45 N	-0-	-0-	-45 B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16													
TOTAL GAS PROD:			1,570	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		217 N	137	-0-	-80	B	-0-		11	1	126	3	N	-0-		-0-
02		3693 X	3693	-0-	-0-	B	-0-		265	1	3428	3	N	-0-		-0-
03		4314 X	4314	-0-	-0-	B	-0-		331	1	3983	3	N	-0-		-0-
04		3158 X	3158	-0-	-0-	B	-0-		234	1	2924	3	N	-0-		-0-
05		3004 X	3004	-0-	-0-	B	-0-		238	1	2766	3	N	-0-		-0-
06		2820 X	2820	-0-	-0-	B	-0-		227	1	2593	3	N	-0-		-0-
07		2291 X	2291	-0-	-0-	B	-0-		170	1	2121	3	N	-0-		-0-
08		1984 X	1731	-0-	-253	B	-0-		141	1	1590	3	N	-0-		-0-
09		1920 X	981	-0-	-939	B	-0-		78	1	903	3	N	-0-		-0-
10		1984 X	462	-0-	-1522	B	-0-		27	1	435	3	N	-0-		-0-
11		1920 X	231	-0-	-1689	B	-0-		14	1	217	3	N	-0-		-0-
12		1984 X	188	-0-	-1796	B	-0-		12	1	176	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		8587 X	4423	-0-	-4164	B	-0-		351	1	4072	3	N	-0-		-0-
02		8033 X	7623	-0-	-410	B	-0-		547	1	7076	3	N	-0-		-0-
03		7345 X	7345	-0-	-0-	B	-0-		564	1	6781	3	N	-0-		-0-
04		6540 X	6322	-0-	-218	B	-0-		468	1	5854	3	N	-0-		-0-
05		8153 X	6289	-0-	-1864	B	-0-		498	1	5791	3	N	-0-		-0-
06		7890 X	6031	-0-	-1859	B	-0-		486	1	5545	3	N	-0-		-0-
07		8153 X	6327	-0-	-1826	B	-0-		469	1	5858	3	N	-0-		-0-
08		5097 X	5097	-0-	-0-	B	-0-		415	1	4682	3	N	-0-		-0-
09		6826 X	6826	-0-	-0-	B	-0-		541	1	6285	3	N	-0-		-0-
10		6480 X	6480	-0-	-0-	B	-0-		379	1	6101	3	N	-0-		-0-
11		6178 X	6178	-0-	-0-	B	-0-		378	1	5800	3	N	-0-		-0-
12		7068 X	5660	-0-	-1408	B	-0-		363	1	5297	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		6169 X	2799	-0-	-3370	B	-0-		416	1	2383	3	N	-0-		-0-
02		5626 X	2770	-0-	-2856	B	-0-		377	1	2393	3	N	-0-		-0-
03		3906 X	2717	-0-	-1189	B	-0-		446	1	2271	3	N	-0-		-0-
04		3780 X	2018	-0-	-1762	B	-0-		512	1	1506	3	N	-0-		-0-
05		3720 X	3663	-0-	-57	B	-0-		448	1	3215	3	N	-0-		-0-
06		6996 X	6996	-0-	-0-	B	-0-		568	1	6428	3	N	-0-		-0-
07		3285 X	3285	-0-	-0-	B	-0-		597	1	2688	3	N	-0-		-0-
08		2358 X	2358	-0-	-0-	B	-0-		382	1	1976	3	N	-0-		-0-
09		6990 X	2949	-0-	-4041	B	-0-		372	1	2577	3	N	-0-		-0-
10		7223 X	2213	-0-	-5010	B	-0-		368	1	1845	3	N	-0-		-0-
11		6990 X	1939	-0-	-5051	B	-0-		373	1	1566	3	N	-0-		-0-
12		3286 X	1463	-0-	-1823	B	-0-		366	1	1097	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,170			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

01	4309 X	3031	-0-	-1278 B	-0-	12	1	3019	3	N	-0-			-0-
02	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	16	1	4069	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	3170	-0-	-488 B	-0-	12	1	3158	3	N	-0-			-0-
04	4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	16	1	4316	3	N	-0-			-0-
05	4371 X	3350	-0-	-1021 B	-0-	12	1	3338	3	N	-0-			-0-
06	4230 X	2752	-0-	-1478 B	-0-	10	1	2742	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	2945	-0-	-1519 B	-0-	10	1	2935	3	N	-0-			-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	19	1	3610	3	N	-0-			-0-
09	4320 X	3835	-0-	-485 B	-0-	32	1	3803	3	N	-0-			-0-
10	3348 X	2565	-0-	-783 B	-0-	11	1	2554	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	1616	-0-	-1894 B	-0-	5	1	1611	3	N	-0-			-0-
12	3968 X	1604	-0-	-2364 B	-0-	6	1	1598	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

01	6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	488	1	5661	3	N	-0-			-0-
02	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	431	1	5577	3	N	-0-			-0-
03	6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	490	1	5895	3	N	-0-			-0-
04	5940 X	5893	-0-	-47 B	-0-	436	1	5457	3	N	-0-			-0-
05	6417 X	5993	-0-	-424 B	-0-	474	1	5519	3	N	-0-			-0-
06	6210 X	5252	-0-	-958 B	-0-	423	1	4829	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	5441	-0-	-976 B	-0-	403	1	5038	3	N	-0-			-0-
08	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	416	1	4694	3	N	-0-			-0-
09	6052 X	6052	-0-	-0- B	-0-	479	1	5573	3	N	-0-			-0-
10	5983 X	5936	-0-	-47 B	-0-	347	1	5589	3	N	-0-			-0-
11	5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	361	1	5537	3	N	-0-			-0-
12	6262 X	5865	-0-	-397 B	-0-	376	1	5489	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS)																	
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	75	1	651	3	N	-0-					-0-
02		696 N	677	-0-	-19 B	-0-	87	1	590	3	N	-0-					-0-
03		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	90	1	628	3	N	-0-					-0-
04		690 N	597	-0-	-93 B	-0-	74	1	523	3	N	-0-					-0-
05		713 N	557	-0-	-156 B	-0-	73	1	484	3	N	-0-					-0-
06		690 N	567	-0-	-123 B	-0-	78	1	489	3	N	-0-					-0-
07		620 N	530	-0-	-90 B	-0-	76	1	454	3	N	-0-					-0-
08		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	76	1	479	3	N	-0-					-0-
09		4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	630	1	4334	3	N	-0-					-0-
10		2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	398	1	2526	3	N	-0-					-0-
11		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	284	1	1880	3	N	-0-					-0-
*12		1901 X	1901	-0-	-0- B	-0-	7	1	1894	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,880			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENRY BUES GAS UNIT																	
WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708																	
01		9920 X	8870	-0-	-1050 B	-0-	317	1	8553	3	N	-0-					-0-
02		9280 X	8252	-0-	-1028 B	-0-	276	1	7976	3	N	-0-					-0-
03		9920 X	8992	-0-	-928 B	-0-	269	1	8723	3	N	-0-					-0-
04		9270 X	8243	-0-	-1027 B	-0-	242	1	8001	3	N	-0-					-0-
05		9579 X	7616	-0-	-1963 B	-0-	233	1	7383	3	N	-0-					-0-
06		8700 X	7612	-0-	-1088 B	-0-	264	1	7348	3	N	-0-					-0-
07		8990 X	7277	-0-	-1713 B	-0-	260	1	7017	3	N	-0-					-0-
08		7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	253	1	6802	3	N	-0-					-0-
09		8250 X	6948	-0-	-1302 B	-0-	316	1	6632	3	N	-0-					-0-
10		7874 X	7003	-0-	-871 B	-0-	266	1	6737	3	N	-0-					-0-
11		7620 X	6559	-0-	-1061 B	-0-	246	1	6313	3	N	-0-					-0-
12		7285 X	6627	-0-	-658 B	-0-	263	1	6364	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			91,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TOMASEK GU																	
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378																	
01		32550 X	32423	-0-	-127 B	-0-	126	1	32297	3	N	-0-					-0-
02		30711 X	30594	-0-	-117 B	-0-	123	1	30471	3	N	-0-					-0-
03		32829 X	30965	-0-	-1864 B	-0-	113	1	30852	3	N	-0-					-0-
04		31770 X	20918	-0-	-10852 B	-0-	79	1	20839	3	N	-0-					-0-
05		32705 X	22161	-0-	-10544 B	-0-	82	1	22079	3	N	-0-					-0-
06		31650 X	22205	-0-	-9445 B	-0-	81	1	22124	3	N	-0-					-0-
07		32380 X	21625	-0-	-10755 B	-0-	70	1	21555	3	N	-0-					-0-
08		22554 X	22554	-0-	-0- B	-0-	117	1	22437	3	N	-0-					-0-
09		22864 X	22864	-0-	-0- B	-0-	193	1	22671	3	N	-0-					-0-
10		23996 X	23996	-0-	-0- B	-0-	99	1	23897	3	N	-0-					-0-
11		22971 X	22971	-0-	-0- B	-0-	72	1	22899	3	N	-0-					-0-
*12		24258 X	24258	-0-	-0- B	-0-	83	1	24175	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			297,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PAWNEE (EDWARDS)												CNTY: BEE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																
TURNER GU																
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 665748																
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4247 X	4180	-0-	-67 B	-0-	458	1	3722	3	N	-0-				-0-
02		3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	596	1	3399	3	N	-0-				-0-
03		4247 X	4220	-0-	-27 B	-0-	554	1	3666	3	N	-0-				-0-
04		4198 X	4198	-0-	-0- B	-0-	616	1	3582	3	N	-0-				-0-
05		4278 X	4252	-0-	-26 B	-0-	536	1	3716	3	N	-0-				-0-
06		4140 X	4030	-0-	-110 B	-0-	515	1	3515	3	N	-0-				-0-
07		4349 X	4349	-0-	-0- B	-0-	607	1	3742	3	N	-0-				-0-
08		4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	650	1	3742	3	N	-0-				-0-
09		4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	589	1	3690	3	N	-0-				-0-
10		4340 X	4263	-0-	-77 B	-0-	639	1	3624	3	N	-0-				-0-
11		4260 X	4023	-0-	-237 B	-0-	680	1	3343	3	N	-0-				-0-
12		4433 X	4198	-0-	-235 B	-0-	752	1	3446	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			50,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LEPPARD GU												CNTY: BEE				
WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797																
01		1767 N	1719	-0-	-48 B	-0-	61	1	1658	3	N	-0-				-0-
02		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	56	1	1631	3	N	-0-				-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	51	1	1660	3	N	-0-				-0-
04		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	54	1	1803	3	N	-0-				-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	59	1	1870	3	N	-0-				-0-
06		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	60	1	1678	3	N	-0-				-0-
07		1922 N	1681	-0-	-241 B	-0-	60	1	1621	3	N	-0-				-0-
08		1922 N	1640	-0-	-282 B	-0-	59	1	1581	3	N	-0-				-0-
09		1740 N	1495	-0-	-245 B	-0-	68	1	1427	3	N	-0-				-0-
10		1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	63	1	1601	3	N	-0-				-0-
11		1590 N	1495	-0-	-95 B	-0-	56	1	1439	3	N	-0-				-0-
*12		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	73	1	1755	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TURNER GU												CNTY: BEE				
WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590																
01		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	315	1	3656	3	N	-0-				-0-
02		3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	271	1	3511	3	N	-0-				-0-
03		3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	307	1	3688	3	N	-0-				-0-
04		4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	304	1	3806	3	N	-0-				-0-
05		4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	330	1	3845	3	N	-0-				-0-
06		4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	334	1	3814	3	N	-0-				-0-
07		4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	309	1	3868	3	N	-0-				-0-
08		4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	335	1	3779	3	N	-0-				-0-
09		3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	249	1	2900	3	N	-0-				-0-
10		3826 X	3826	-0-	-0- B	-0-	224	1	3602	3	N	-0-				-0-
11		3858 X	3858	-0-	-0- B	-0-	236	1	3622	3	N	-0-				-0-
*12		3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	227	1	3309	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		9920 X	9291	-0-	-629 B	-0-	440	1	8851	3	N	-0-				-0-	
02		8758 X	8741	-0-	-17 B	-0-	424	1	8317	3	N	-0-				-0-	
03		9331 X	9314	-0-	-17 B	-0-	473	1	8841	3	N	-0-				-0-	
04		9030 X	8864	-0-	-166 B	-0-	452	1	8412	3	N	-0-				-0-	
05		9331 X	8855	-0-	-476 B	-0-	456	1	8399	3	N	-0-				-0-	
06		9030 X	8898	-0-	-132 B	-0-	438	1	8460	3	N	-0-				-0-	
07		9331 X	9168	-0-	-163 B	-0-	455	1	8713	3	N	-0-				-0-	
08		10125 X	10125	-0-	-0- B	-0-	525	1	9600	3	N	-0-				-0-	
09		9955 X	9955	-0-	-0- B	-0-	539	1	9416	3	N	-0-				-0-	
10		9981 X	9981	-0-	-0- B	-0-	521	1	9460	3	N	-0-				-0-	
11		9810 X	9379	-0-	-431 B	-0-	477	1	8902	3	N	-0-				-0-	
12		10292 X	8900	-0-	-1392 B	-0-	484	1	8416	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			111,471														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

01		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	311	1	3602	3	N	-0-				-0-	
02		3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	282	1	3643	3	N	-0-				-0-	
03		4123 X	3854	-0-	-269 B	-0-	296	1	3558	3	N	-0-				-0-	
04		3990 X	3380	-0-	-610 B	-0-	250	1	3130	3	N	-0-				-0-	
05		4185 X	3433	-0-	-752 B	-0-	272	1	3161	3	N	-0-				-0-	
06		4050 X	3366	-0-	-684 B	-0-	271	1	3095	3	N	-0-				-0-	
07		4185 X	3698	-0-	-487 B	-0-	274	1	3424	3	N	-0-				-0-	
08		3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	292	1	3299	3	N	-0-				-0-	
09		3547 X	3547	-0-	-0- B	-0-	281	1	3266	3	N	-0-				-0-	
10		3689 X	3359	-0-	-330 B	-0-	196	1	3163	3	N	-0-				-0-	
11		3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	219	1	3365	3	N	-0-				-0-	
*12		3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	240	1	3494	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,384														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

01		4185 X	3827	-0-	-358 B	-0-	304	1	3523	3	N	-0-				-0-	
02		3915 X	3300	-0-	-615 B	-0-	237	1	3063	3	N	-0-				-0-	
03		4185 X	3662	-0-	-523 B	-0-	281	1	3381	3	N	-0-				-0-	
04		3690 X	3445	-0-	-245 B	-0-	255	1	3190	3	N	-0-				-0-	
05		3813 X	3533	-0-	-280 B	-0-	280	1	3253	3	N	-0-				-0-	
06		3690 X	3379	-0-	-311 B	-0-	272	1	3107	3	N	-0-				-0-	
07		3658 X	2971	-0-	-687 B	-0-	220	1	2751	3	N	-0-				-0-	
08		3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	271	1	3053	3	N	-0-				-0-	
09		3450 X	1764	-0-	-1686 B	-0-	140	1	1624	3	N	-0-				-0-	
10		3534 X	2387	-0-	-1147 B	-0-	140	1	2247	3	N	-0-				-0-	
11		3390 X	2348	-0-	-1042 B	-0-	144	1	2204	3	N	-0-				-0-	
12		3317 X	1938	-0-	-1379 B	-0-	124	1	1814	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,878														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		8215 X	5788	-0-	-2427 B	-0-		207	1	5581	3	N	-0-					-0-	
02		7685 X	4956	-0-	-2729 B	-0-		166	1	4790	3	N	-0-					-0-	
03		8215 X	4682	-0-	-3533 B	-0-		140	1	4542	3	N	-0-					-0-	
04		6690 X	6134	-0-	-556 B	-0-		180	1	5954	3	N	-0-					-0-	
05		6727 X	5545	-0-	-1182 B	-0-		170	1	5375	3	N	-0-					-0-	
06		5610 X	5152	-0-	-458 B	-0-		179	1	4973	3	N	-0-					-0-	
07		6324 X	4647	-0-	-1677 B	-0-		166	1	4481	3	N	-0-					-0-	
08		4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-		173	1	4638	3	N	-0-					-0-	
09		6120 X	4029	-0-	-2091 B	-0-		183	1	3846	3	N	-0-					-0-	
10		5549 X	4107	-0-	-1442 B	-0-		156	1	3951	3	N	-0-					-0-	
11		5160 X	3848	-0-	-1312 B	-0-		144	1	3704	3	N	-0-					-0-	
12		4805 X	3998	-0-	-807 B	-0-		159	1	3839	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,697															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

01		14260 X	13785	-0-	-475 B	-0-		53	1	13732	3	N	-0-					-0-	
02		13340 X	12873	-0-	-467 B	-0-		52	1	12821	3	N	-0-					-0-	
03		14198 X	13679	-0-	-519 B	-0-		50	1	13629	3	N	-0-					-0-	
04		13740 X	12676	-0-	-1064 B	-0-		48	1	12628	3	N	-0-					-0-	
05		13795 X	12514	-0-	-1281 B	-0-		46	1	12468	3	N	-0-					-0-	
06		13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-		50	1	13486	3	N	-0-					-0-	
07		13764 X	12046	-0-	-1718 B	-0-		39	1	12007	3	N	-0-					-0-	
08		12677 X	12677	-0-	-0- B	-0-		66	1	12611	3	N	-0-					-0-	
09		13530 X	11099	-0-	-2431 B	-0-		94	1	11005	3	N	-0-					-0-	
10		13981 X	12448	-0-	-1533 B	-0-		51	1	12397	3	N	-0-					-0-	
11		13530 X	11624	-0-	-1906 B	-0-		36	1	11588	3	N	-0-					-0-	
12		12679 X	11706	-0-	-973 B	-0-		40	1	11666	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			150,663															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2016 - P/A 09/08/16																
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

01		11656 X	9496	-0-	-2160 B	-0-		302	1	9194	3	N	-0-					-0-	
02		10904 X	10558	-0-	-346 B	-0-		311	1	10247	3	N	-0-					-0-	
03		11656 X	9377	-0-	-2279 B	-0-		246	1	9131	3	N	-0-					-0-	
04		10560 X	8543	-0-	-2017 B	-0-		218	1	8325	3	N	-0-					-0-	
05		11284 X	10497	-0-	-787 B	-0-		283	1	10214	3	N	-0-					-0-	
06		10920 X	7884	-0-	-3036 B	-0-		245	1	7639	3	N	-0-					-0-	
07		11284 X	7904	-0-	-3380 B	-0-		257	1	7647	3	N	-0-					-0-	
08		11415 X	11415	-0-	-0- B	-0-		350	1	11065	3	N	-0-					-0-	
09		10170 X	5988	-0-	-4182 B	-0-		222	1	5766	3	N	-0-					-0-	
10		10509 X	10182	-0-	-327 B	-0-		344	1	9838	3	N	-0-					-0-	
11		11040 X	9562	-0-	-1478 B	-0-		328	1	9234	3	N	-0-					-0-	
12		11408 X	8446	-0-	-2962 B	-0-		306	1	8140	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			109,852															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

01	6541 X	2876	-0-	-3665 B	-0-	386	1	2490	3	N	-0-						-0-
02	6119 X	6028	-0-	-91 B	-0-	470	1	5558	3	N	-0-						-0-
03	6138 X	4669	-0-	-1469 B	-0-	436	1	4233	3	N	-0-						-0-
04	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	464	1	4157	3	N	-0-						-0-
05	6448 X	5462	-0-	-986 B	-0-	536	1	4926	3	N	-0-						-0-
06	6240 X	4156	-0-	-2084 B	-0-	491	1	3665	3	N	-0-						-0-
07	6448 X	4165	-0-	-2283 B	-0-	469	1	3696	3	N	-0-						-0-
08	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	240	1	2619	3	N	-0-						-0-
09	5280 X	2985	-0-	-2295 B	-0-	365	1	2620	3	N	-0-						-0-
10	5456 X	3647	-0-	-1809 B	-0-	371	1	3276	3	N	-0-						-0-
11	4170 X	2889	-0-	-1281 B	-0-	477	1	2412	3	N	-0-						-0-
12	4154 X	3601	-0-	-553 B	-0-	495	1	3106	3	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 47,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

01	3689 X	240	-0-	-3449 B	-0-	25	1	215	3	N	-0-						-0-
02	2581 X	-0-	-0-	-2581 B	-0-					N	-0-						-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-						-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-						-0-
05	2480 X	37	-0-	-2443 B	-0-	5	1	32	3	N	-0-						-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

01	8596 X	8596	-0-	-0- B	-0-	8596	3			N	-0-						-0-
02	10070 X	10070	-0-	-0- B	-0-	10070	3			N	-0-						-0-
03	8680 X	7881	-0-	-799 B	-0-	7881	3			N	-0-						-0-
04	8400 X	6905	-0-	-1495 B	-0-	6905	3			N	-0-						-0-
05	10199 X	8118	-0-	-2081 B	-0-	8118	3			N	-0-						-0-
06	9870 X	6578	-0-	-3292 B	-0-	6578	3			N	-0-						-0-
07	10199 X	6654	-0-	-3545 B	-0-	6654	3			N	-0-						-0-
08	7981 X	7981	-0-	-0- B	-0-	7981	3			N	-0-						-0-
09	8103 X	8103	-0-	-0- B	-0-	8103	3			N	-0-						-0-
10	8150 X	8150	-0-	-0- B	-0-	8150	3			N	-0-						-0-
11	7710 X	7320	-0-	-390 B	-0-	7320	3			N	-0-						-0-
12	8370 X	6526	-0-	-1844 B	-0-	6526	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 92,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. OVERBY														
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
//CONT.// 665748														
WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21526 X	21526	-0-	-0- B	-0-	768	1	20758	3	N	-0-		-0-
02		21049 X	21049	-0-	-0- B	-0-	704	1	20345	3	N	-0-		-0-
03		24817 X	24817	-0-	-0- B	-0-	742	1	24075	3	N	-0-		-0-
04		24513 X	24513	-0-	-0- B	-0-	719	1	23794	3	N	-0-		-0-
05		23827 X	23827	-0-	-0- B	-0-	730	1	23097	3	N	-0-		-0-
06		24030 X	15672	-0-	-8358 B	-0-	544	1	15128	3	N	-0-		-0-
07		25327 X	18847	-0-	-6480 B	-0-	675	1	18172	3	N	-0-		-0-
08		26602 X	26602	-0-	-0- B	-0-	955	1	25647	3	N	-0-		-0-
09		24510 X	20745	-0-	-3765 B	-0-	945	1	19800	3	N	-0-		-0-
10		23839 X	22416	-0-	-1423 B	-0-	850	1	21566	3	N	-0-		-0-
11		25740 X	22075	-0-	-3665 B	-0-	826	1	21249	3	N	-0-		-0-
12		26598 X	21596	-0-	-5002 B	-0-	857	1	20739	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			263,685		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GORDON GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16244 X	15233	-0-	-1011 B	-0-	15233	3		N	-0-			-0-
02		21228 X	14371	-0-	-6857 B	-0-	14371	3		N	-0-			-0-
03		22692 X	12721	-0-	-9971 B	-0-	12721	3		N	-0-			-0-
04		21960 X	10669	-0-	-11291 B	-0-	10669	3		N	-0-			-0-
05		21886 X	20905	-0-	-981 B	-0-	20905	3		N	-0-			-0-
06		19660 X	19660	-0-	-0- B	-0-	19660	3		N	-0-			-0-
07		19796 X	19796	-0-	-0- B	-0-	19796	3		N	-0-			-0-
08		18852 X	18852	-0-	-0- B	-0-	18852	3		N	-0-			-0-
09		20220 X	13517	-0-	-6703 B	-0-	13517	3		N	-0-			-0-
10		20894 X	14603	-0-	-6291 B	-0-	14603	3		N	-0-			-0-
11		19650 X	11166	-0-	-8484 B	-0-	11166	3		N	-0-			-0-
12		19809 X	11828	-0-	-7981 B	-0-	11828	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			183,321		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	370	-0-	-126 B	-0-	18	1	352	3	N	-0-				-0-
02	812 N	414	-0-	-398 B	-0-	20	1	394	3	N	-0-				-0-
03	775 N	632	-0-	-143 B	-0-	32	1	600	3	N	-0-				-0-
04	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	17	1	312	3	N	-0-				-0-
05	434 N	179	-0-	-255 B	-0-	9	1	170	3	N	-0-				-0-
06	600 N	505	-0-	-95 B	-0-	25	1	480	3	N	-0-				-0-
07	461 N	461	-0-	-0 B	-0-	23	1	438	3	N	-0-				-0-
08	414 N	414	-0-	-0 B	-0-	21	1	393	3	N	-0-				-0-
09	510 N	325	-0-	-185 B	-0-	18	1	307	3	N	-0-				-0-
10	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	18	1	322	3	N	-0-				-0-
11	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	17	1	315	3	N	-0-				-0-
*12	351 N	351	-0-	-0 B	-0-	19	1	332	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

01	22754 X	11661	-0-	-11093 B	-0-	553	1	11108	3	N	-0-				-0-
02	10382 X	9259	-0-	-1123 B	-0-	450	1	8809	3	N	-0-				-0-
03	9455 X	7991	-0-	-1464 B	-0-	406	1	7585	3	N	-0-				-0-
04	11350 X	11350	-0-	-0 B	-0-	578	1	10772	3	N	-0-				-0-
05	11384 X	11384	-0-	-0 B	-0-	586	1	10798	3	N	-0-				-0-
06	10938 X	10938	-0-	-0 B	-0-	538	1	10400	3	N	-0-				-0-
07	11098 X	10623	-0-	-475 B	-0-	527	1	10096	3	N	-0-				-0-
08	10806 X	10806	-0-	-0 B	-0-	560	1	10246	3	N	-0-				-0-
09	11340 X	10292	-0-	-1048 B	-0-	557	1	9735	3	N	-0-				-0-
10	11377 X	9540	-0-	-1837 B	-0-	498	1	9042	3	N	-0-				-0-
11	10950 X	8685	-0-	-2265 B	-0-	442	1	8243	3	N	-0-				-0-
*12	12573 X	12573	-0-	-0 B	-0-	684	1	11889	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 125,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

01	1147 X	1086	-0-	-61 B	-0-	4	1	1082	3	N	-0-				-0-
02	1075 X	1075	-0-	-0 B	-0-	4	1	1071	3	N	-0-				-0-
03	1178 X	788	-0-	-390 B	-0-	3	1	785	3	N	-0-				-0-
04	1140 X	1048	-0-	-92 B	-0-	4	1	1044	3	N	-0-				-0-
05	1178 X	961	-0-	-217 B	-0-	4	1	957	3	N	-0-				-0-
06	1110 X	686	-0-	-424 B	-0-	3	1	683	3	N	-0-				-0-
07	1147 X	862	-0-	-285 B	-0-	3	1	859	3	N	-0-				-0-
08	1645 X	1645	-0-	-0 B	-0-	9	1	1636	3	N	-0-				-0-
09	1050 X	894	-0-	-156 B	-0-	8	1	886	3	N	-0-				-0-
10	1002 X	1002	-0-	-0 B	-0-	4	1	998	3	N	-0-				-0-
11	1590 X	1320	-0-	-270 B	-0-	4	1	1316	3	N	-0-				-0-
12	1643 X	1270	-0-	-373 B	-0-	4	1	1266	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09		11760	X	11760	-0-	-0-	B	-0-	832	1	10928	3	-0-
10		36502	X	36502	-0-	-0-	B	-0-	1985	1	34517	3	-0-
11		30037	X	30037	-0-	-0-	B	-0-	1744	1	28293	3	-0-
*12		27283	X	27283	-0-	-0-	B	-0-	1657	1	25626	3	-0-
TOTAL GAS PROD:				105,582				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832												
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926													
01		18507	X	18162	-0-	-345	B	-0-	861	1	17301	3	-0-
02		17313	X	16915	-0-	-398	B	-0-	821	1	16094	3	-0-
03		18352	X	17438	-0-	-914	B	-0-	885	1	16553	3	-0-
04		17884	X	17884	-0-	-0-	B	-0-	911	1	16973	3	-0-
05		18638	X	18638	-0-	-0-	B	-0-	959	1	17679	3	-0-
06		17684	X	17684	-0-	-0-	B	-0-	870	1	16814	3	-0-
07		18476	X	17535	-0-	-941	B	-0-	869	1	16666	3	-0-
08		17965	X	17965	-0-	-0-	B	-0-	932	1	17033	3	-0-
09		18290	X	18290	-0-	-0-	B	-0-	990	1	17300	3	-0-
10		18708	X	18708	-0-	-0-	B	-0-	977	1	17731	3	-0-
11		17940	X	17940	-0-	-0-	B	-0-	913	1	17027	3	-0-
12		18910	X	16785	-0-	-2125	B	-0-	913	1	15872	3	-0-
TOTAL GAS PROD:				213,944				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437																
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	2			N	-0-				-0-
02		406 N	126	-0-	-280 B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
03		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-				-0-
04		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	214	1	1276	2	N	-0-				-0-
05		2728 X	1746	-0-	-982 B	-0-	202	1	1544	2	N	-0-				-0-
*06		2640 X	1677	-0-	-963 B	-0-	168	1	1509	2	N	-0-				-0-
07		37049 X	37049	-0-	-0- B	-0-	2134	1	34915	2	N	-0-				-0-
08		2294 X	1890	-0-	-404 B	-0-	166	1	1724	2	N	-0-				-0-
09		1680 X	1574	-0-	-106 B	-0-	92	1	1482	2	N	-0-				-0-
*10		2728 X	1239	-0-	-1489 B	-0-	226	1	1013	2	N	-0-				-0-
11		2640 X	1401	-0-	-1239 B	-0-	356	1	1045	2	N	-0-				-0-
12		2728 X	1334	-0-	-1394 B	-0-	330	1	1004	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			55,492											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534																
01		4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	2			N	-0-				-0-
02		1682 X	278	-0-	-1404 B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
03		3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-				-0-
04		2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	393	1	2341	2	N	-0-				-0-
05		3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	431	1	3282	2	N	-0-				-0-
*06		2443 X	2443	-0-	-0- B	-0-	245	1	2198	2	N	-0-				-0-
07		73683 X	73683	-0-	-0- B	-0-	4245	1	69438	2	N	-0-				-0-
08		3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	329	1	3422	2	N	-0-				-0-
*09		3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	192	1	3086	2	N	-0-				-0-
10		2224 X	2224	-0-	-0- B	-0-	405	1	1819	2	N	-0-				-0-
*11		2217 X	2217	-0-	-0- B	-0-	564	1	1653	2	N	-0-				-0-
*12		2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	680	1	2068	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			105,751											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
JOHNSTON GAS UNIT 3 //CONT.// 816437															
WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
02		203 N	138	-0-	-65 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	2			N	-0-			-0-
04		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	269	1	1603	2	N	-0-			-0-
05		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	265	1	2019	2	N	-0-			-0-
*06		2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	262	1	2353	2	N	-0-			-0-
07		33656 X	33656	-0-	-0- B	-0-	1939	1	31717	2	N	-0-			-0-
08		2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	257	1	2678	2	N	-0-			-0-
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	100	1	1601	2	N	-0-			-0-
10		3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	639	1	2865	2	N	-0-			-0-
11		2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-	609	1	1784	2	N	-0-			-0-
*12		3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	900	1	2737	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,764	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLAME GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KOCUREK GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PAWNEE (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
STOCKTON GAS UNIT 1 //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 2			N	-0-	-0-
02		1015 X	15	-0-	-1000 B	-0-	15 2			N	-0-	-0-
03		1085 X	330	-0-	-755 B	-0-	330 2			N	-0-	-0-
*04		193 X	193	-0-	-0- B	-0-	28 1	165 2		N	-0-	-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	208 1	1583 2		N	-0-	-0-
06		9737 X	9737	-0-	-0- B	-0-	977 1	8760 2		N	-0-	-0-
07		12903 X	12903	-0-	-0- B	-0-	743 1	12160 2		N	-0-	-0-
08		1085 N	355	-0-	-730 B	-0-	31 1	324 2		N	-0-	-0-
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	17 1	277 2		N	-0-	-0-
10		1085 X	223	-0-	-862 B	-0-	41 1	182 2		N	-0-	-0-
11		1050 X	267	-0-	-783 B	-0-	68 1	199 2		N	-0-	-0-
12		1085 X	235	-0-	-850 B	-0-	58 1	177 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,094	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSTON GAS UNIT #2												
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAWNEE (WILCOX)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HENRY BUES 665748												
WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739												
01		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	9 1	73 3		N	-0-	-0-
02		87 N	38	-0-	-49 B	-0-	6 1	32 3		N	-0-	-0-
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	12 1	82 3		N	-0-	-0-
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16												
TOTAL GAS PROD:			214	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHROEDER												
WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595												
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5 1	31 3		N	-0-	-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/16												
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (WILCOX) 101 //CONT.// 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-		21 1	118 3	N	-0-			-0-
02	203 N	101	-0-	-102 B	-0-		14 1	87 3	N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-		39 1	198 3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-		39 1	114 3	N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91 B	-0-		2 3		N	-0-			-0-
06	240 N	103	-0-	-137 B	-0-		8 1	95 3	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2016 - P/A 08/29/16

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERDIDO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		70578 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MERCY OIL AND GAS, LP				560765											
CASCADIA #2				WELL #: 1	RRCID -> 184329	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 5871	PERF. 5632	- 5666						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSON (EDWARDS)				70778 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: KARNES							
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
WIATREK, P. V.				WELL #: 1	RRCID -> 045852	COMPL. DATE 06/17/1961	TOTAL DEPTH 11051	PERF. N/A							
01	62 #	6	-0-	-56 B	-500	6 3				N	-0-				48
02	7 #	1	-0-	-6 B	-506	1 3				N	-0-				48
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-206	CANCELLED UNDERAGE ->	-300									
03	7 #	-0-	-0-	-7 B	-213					N	-0-				48
04	9 #	-0-	-0-	-9 B	-222					N	-0-	48 1			-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9 B	-231					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-231					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				06/09/2016											
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 052994		COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
PAWELEK, BEN A.				WELL #: 2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/21/2016 - P/A 10/21/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	15	1		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	3	7		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:												1				

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED					10/10/2016											
TOTAL GAS PROD:			-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-				

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

01		62 #	-0-	-0-	-62	B	-184				Y	34				109
02		29 #	-0-	-0-	-29	B	-213				Y	-0-				109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-213											
03		31 #	-0-	-0-	-31	B	-244				Y	86				195
04		28 R	272	-0-	244	B	-0-	233	3	39	9	Y	35	164	1	66
05		96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	29	3	67	9	Y	61			127
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				127
07		279 #	-0-	-0-	-279	B	-279				Y	-0-	31	1		96
08		279 #	-0-	-0-	-279	B	-558				Y	-0-				96
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-558											
09		270 #	-0-	-0-	-270	B	-828				Y	3				99
*10		93 #	-0-	-0-	-93	B	-921				Y	-0-				99
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-921				Y	-0-				99
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-921				Y	NO RPT				99
TOTAL GAS PROD:			368													
TOTAL CONDENSATE PROD:												219				

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
KOTARA-JANYSEK		WELL #:		3	RRCID ->	157823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10730	- 10771
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5704 #	4735	-0-	-969 B	-18910	4368 3	367 9	N	334	197 1	2 8	177
02	5336 #	3954	-0-	-1382 B	-20292	3783 3	171 9	N	155	165 1		167
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7260	CANCELLED UNDERAGE	->	-13032					
03	5642 #	5204	-0-	-438 B	-7698	4976 3	228 9	N	207	339 1		35
04	5220 #	5289	-0-	69 B	-7629	5061 3	228 9	N	207	178 1		64
05	4743 #	4695	-0-	-48 B	-7677	4510 3	185 9	N	168	191 1		41
06	4590 #	2872	-0-	-1718 B	-9395	2762 3	110 9	N	100			141
07	5456 #	-0-	-0-	-5456 B	-14851			N	212			353
08	5456 #	1677	-0-	-3779 B	-18630	1460 2	217 9	N	197	369 1		181
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11439	CANCELLED UNDERAGE	->	-7191					
09	5280 #	4044	-0-	-1236 B	-12675	3761 2	283 9	N	257	290 1		148
*10	4681 #	4872	-0-	191 B	-12484	4486 2	386 9	N	351	332 1		167
11	0 #	3352	-0-	3352 B	-9132	3150 2	202 9	N	184	233 1		118
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-9132			N	NO RPT			118

TOTAL GAS PROD: 40,694

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

PERSON, OTHA D.		WELL #:		5	RRCID ->	196963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA, GUSSIE		WELL #:		7	RRCID ->	196964	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11102	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PETTUS (2200)		70987 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
FREELEND, J. M.		WELL #:	6	RRCID ->	163165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7385 PERF. 7340 - 7350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-16394		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2017 - P/A 01/22/17												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311										
RAY, G. A.		WELL #:	91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 8954 - 8970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54	1	9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)		70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
RAY, GEORGE		WELL #:	5	RRCID ->	144763	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8134 - 8142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK)		//CONT.//		70988 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050									
RAY, GEORGE		WELL #:		4LT	RRCID ->	144386	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7893 - 7900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			42
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			42
03		868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2	N	-0-			42
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			42
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			42
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			42
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			42
08		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			42
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			42
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			42
11		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			42
*12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		17,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETTUS, E. (REKLAW)				70988 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
RAY, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	132744	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7296 - 7304	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360)		70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCKINNEY, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
GREMMELL		WELL #: 1B		RRCID -> 171775		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089			
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
GREMMEL, E.		WELL #: 1		RRCID -> 123774		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2016 - P/A 12/16/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	90	-0-	-189	-0-	89	1	1	9	Y	1		125
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	361	1	70	9	Y	64		189
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	235	1	64	9	Y	58	165 1	82
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	385	1	59	9	Y	54		136
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	286	1	47	9	Y	43		179
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	9	Y	53	162 1	70
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	276	1	50	9	Y	45		115
08	DLQ	G-10	335	-0-	335	335	282	1	53	9	Y	48		163
09	DLQ	G-10	625	-0-	625	960	577	1	48	9	Y	44		207
10	DLQ	G-10	307	-0-	307	1267	257	1	50	9	Y	45	178 1	74
11		1663 N	396	-0-	-1267	-0-	349	1	47	9	Y	43		117
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WELDER "C" WELL #: RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		25
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-		25
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		25
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-		50
							28	9						
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-		50
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		50
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-		50
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-		50
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-		50
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-		50
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHIL POWER (5000)		71211 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
VIDAURI "A"		WELL #:	1	RRCID ->	260560	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4920 - 4924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELDER "C"		386310									
WELDER "C"		WELL #:	40	RRCID ->	277969	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4913 - 5056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11271 08/30/2015											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925									
SHAY		WELL #:		RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5046 - 5052
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHIL POWER (5200-B)		71211 574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WELDER "C"		WELL #:	19	RRCID ->	162521	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5298 - 5304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	11794				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHIL POWER (5550)		71211 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
VIDAURI "F"		WELL #:	26	RRCID ->	244754	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5618 - 5634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)		71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SHAY 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	280116	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2746 - 2755			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750	7008	-0-	-742	8778	549	1	6459	2	N	-0-			-0-
02	7250	6579	-0-	-671	8107	665	1	5914	2	N	-0-			-0-
03	7750	5485	-0-	-2265	5842	354	1	5131	2	N	-0-			-0-
04	7500	4225	-0-	-3275	2567	269	1	3956	2	N	-0-			-0-
05	7750	3590	-0-	-4160	-0-	239	1	3351	2	N	-0-			-0-
06	7500	2997	-0-	-4503	-0-	253	1	2744	2	N	-0-			-0-
07	7037 #	2709	-0-	-4328	-0-	297	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	5487 #	2393	-0-	-3094	-0-	313	1	2080	2	N	-0-			-0-
09	4230 #	2286	-0-	-1944	-0-	308	1	1978	2	N	-0-			-0-
10	3596 #	2314	-0-	-1282	-0-	318	1	1996	2	N	-0-			-0-
11	3000 #	1904	-0-	-1096	-0-	403	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966											
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	279000	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2129 - 2133		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-			-0-
02		6438 X	-0-	-0-	-6438	-0-			N	-0-			-0-
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY PRODUCING CO.		681462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HARTT, JAMES		2											
		WELL #:	2	RRCID ->	061605	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PEGASUS OPERATING, INC.		650621											
ROOS		WELL #:	36	RRCID ->	149303	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3900 - 4970		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING AND ROOS		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
		WELL #:	42	RRCID ->	167091	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4142 - 4790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		//CONT.//		71801 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PEGASUS OPERATING, INC.		//CONT.//		650621									
ROOS		WELL #:		45	RRCID ->	239395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	3889 - 3894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLACEDO (4700)				71801 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PEGASUS OPERATING, INC.				650621									
HENDERSON		WELL #:		13	RRCID ->	175905	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4677 - 4680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLACEDO (5200)				71801 253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SHELTON/HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247720	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5172 - 5188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	192	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
11	934	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	10	RRCID ->	145173	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5280 - 5283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
PEGASUS OPERATING, INC.		650621									
BUHLER		WELL #:	33	RRCID ->	154573	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	5712 - 5715
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
PLACEDO RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	253238	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5770 - 5774
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	152	-0-	152	152	77 2	75 9	Y	68	56 1	12
03	T. A.	104	-0-	104	256	2 2	102 9	Y	93	78 1	27
04	T. A.	89	-0-	89	345	13 2	76 9	Y	69	71 1	25
05	345 R		-0-	-345	-0-			Y	-0-	20 1	5
06	0 #		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	1
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	3100 N	6321	-0-	3221	3221	6303 2	18 9	Y	16	13 1	3
09	3000 N	6156	-0-	3156	6377	6003 2	153 9	Y	139	113 1	29
10	3100 N	1763	-0-	-1337	5040	1645 2	118 9	Y	107	125 1	11
11	714	714	-0-	-0-	5040	598 2	116 9	Y	105	46 1	70
*12	704	704	-0-	-0-	5040	496 2	208 9	Y	189	237 1	22
TOTAL GAS PROD:		16,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		786					

PLACEDO (5770) //CONT.// 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
 LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PEGASUS OPERATING, INC. SHELTON, NANCY		650621		WELL #: 2		RRCID -> 176044		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 6209	PERF. 5953 - 5964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PEGASUS OPERATING, INC. ROOS		650621		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5578 - 5683				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLACEDO (6400)		71801 927		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP PLACEDO RANCH		003599		WELL #: 1		RRCID -> 248810		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 7384	PERF. 6308 - 6316				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	49	-0-	49	49	8	2	41	9	Y	37	27	1		10
05	T. A.	32	-0-	32	81	3	2	29	9	Y	26	28	1		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-	7	1		1
07	93 R	12	-0-	-81	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	1		1
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	115	2	32	9	Y	29	24	1		6
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4	8	1		2
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53	2	12	9	Y	11	12	1		1
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	21	2	9	9	Y	8	4	1		5
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	5	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		480				TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PEGASUS OPERATING, INC.		650621											
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
VANDENBERG & HILL		WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337					
01	31 #	25	-0-	-6 B	-270	25	2		Y	-0-			-0-
02	29 #	59	-0-	30 B	-240	59	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-119	CANCELLED UNDERAGE ->		-121						
03	31 #	59	-0-	28 B	-91	59	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	58	-0-	28 B	-63	58	2		Y	-0-			-0-
05	62 #	64	-0-	2 B	-61	64	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11 B	-72	49	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12 B	-84	50	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	86	-0-	24 B	-60	86	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->		-37						
09	60 #	53	-0-	-7 B	-30	53	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15 B	-45	47	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	35	-0-	-55 B	-100	35	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	41	-0-	-52 B	-152	41	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		626				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
VANDENBERG & HILL		WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
VANDENBERG & HILL		WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 4006 - 4014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDENBERGE & HILL		WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VANDENBERG & HILL		WELL #: 27		RRCID -> 192217		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 3984 - 3990				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	125	-0-	125	-0-	125	2	Y	-0-					-0-
*12	277 R	152	-0-	-125	-0-		2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLACEDO, EAST (4000) //CONT.// 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CULLEN, R. D. 192510
 HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
VANDENBERG & HILL		WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VANDENBERG & HILL		WELL #: 29		RRCID -> 192156		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199					
01	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	39 2	264 9	Y	240	250 1		10
02	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	110 2	287 9	Y	261	251 1		20
03	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	114 2	326 9	Y	296	291 1		25
04	270 N	239	-0-	-31	B	-0-	57 2	182 9	Y	165	175 1		15
05	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	127 2	329 9	Y	299	293 1		21
06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	87 2	229 9	Y	208	221 1		8
07	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	89 2	319 9	Y	290	265 1		33
08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	107 2	255 9	Y	232	245 1		20
09	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	36 2	135 9	Y	123	136 1		7
10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	47 2	329 9	Y	299	272 1		34
11	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	34 2	297 9	Y	270	291 1		13
*12	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	45 2	253 9	Y	230	224 1		19
TOTAL GAS PROD:		4,097				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,913					

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		RRCID -> 163014		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190					
BRANDL		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.)		//CONT.//	71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PEGASUS OPERATING, INC.			650621					
WARNKEN, LENA			WELL #:	2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 5640 - 5643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PLACEDO, EAST (5840)			71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
VANDENBERG & HILL			WELL #:	37	RRCID -> 211328	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5834 - 5838
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 2	-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49 2	-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 2	-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35 2	-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 2	-0-
TOTAL GAS PROD:			626	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ELLIS			WELL #:	2	RRCID -> 262454	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5807 - 5810
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		Y	-0-	1	1	-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	153	2	32	9	Y	29	24	1	5
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	2	34	9	Y	31	27	1	9
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	34	2	34	9	Y	31	29	1	11
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	42	2	35	9	Y	32	34	1	9
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	Y	34	36	1	7
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	189	2	41	9	Y	37	29	1	15
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	Y	3	14	1	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		914		TOTAL CONDENSATE PROD:		197								

VANDENBERG & HILL		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 44		RRCID -> 270297		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786								
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	2	179	9	Y	163	168	1	7
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	90	2	139	9	Y	126	123	1	10
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	16	2	21	9	Y	19	27	1	2
04	210 N	32	-0-	-178	-0-	14	2	18	9	Y	16	17	1	1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45	2	157	9	Y	143	136	1	7
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	47	2	216	9	Y	196	180	1	23
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	34	2	125	9	Y	114	131	1	6
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	40	2	132	9	Y	120	116	1	10
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		897								

CARTER E&P, LLC		136815		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002						
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 188445		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLACEDO, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SHELTON HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6204 - 6209				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PEGASUS OPERATING, INC.		650621												
ROOS		WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5190 - 5194				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUMMER (HOCKLEY 2480)		72015 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PROGAS PROPERTIES, INC.		681150												
SEALE, D. W.		WELL #: C 1		RRCID -> 136824		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 2477 - 2481				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 LT OIL LLC 511752
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUN EXPLORATION, INC.		829289											
BORROUM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POEHLER (COOK MT.)		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.		604295											
ROLLER		WELL #: 1		RRCID -> 156606		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			181
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			181
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPMAN BROTHERS		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		604295											
		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
POEHLER		WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		33
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-		33
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		33
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
*11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		33
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		1,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		604295									
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089214		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2418 #	1308	-0-	-1110	-0-	1302	2	N	5		46
02	2262 #	532	-0-	-1730	-0-	532	2	N	-0-		46
03	2418 #	532	-0-	-1886	-0-	532	2	N	-0-		46
04	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		46
05	1550 #	104	-0-	-1446	-0-	104	1	N	-0-		46
06	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	1	N	-0-		46
07	558 #	112	-0-	-446	-0-	112	1	N	-0-		46
08	527 #	105	-0-	-422	-0-	105	1	N	-0-		46
09	2040 #	105	-0-	-1935	-0-	105	1	N	-0-		46
10	2108 #	115	-0-	-1993	-0-	115	1	N	-0-		46
11	2040 #	115	-0-	-1925	-0-	115	1	N	-0-		46
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		46
TOTAL GAS PROD:		5,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	102 2	12 9	N	11		97			
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102 2	22 9	N	20		117			
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102 2	22 9	N	20		137			
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	102 2	11 9	N	10		147			
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	102 2	11 9	N	10		157			
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	102 2	11 9	N	10		167			
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	102 2	11 9	N	10		177			
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	102 2	11 9	N	10		187			
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		187			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		187			
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		187			
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		187			
TOTAL GAS PROD:			1,233	TOTAL CONDENSATE PROD:			101							

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SIDELINE ENERGY INC. 779921
 LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY WILLBERN		72462 001 676051			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
		WELL #:	1	RRCID ->	112738	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3860 - 3865		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT		72464 550 057860			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES					
		WELL #:	1	RRCID ->	059484	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	N/A		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12		
1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-			66
1160 N	942	-0-	-218	-0-	941	2	1 9		N	1			67
1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1152	2	45 9		N	41			108
1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1283	2	32 9		N	29			137
1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			137
1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			137
1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-			137
1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-			137
1230 N	990	-0-	-240	-0-	916	2	74 9		N	67	183 1		21
1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2 9		N	2			23
1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	2			N	-0-			23
961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			13,094					TOTAL CONDENSATE PROD:		140			

POWDERHORN (2) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN RANCH		72781 355 066718			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
		WELL #:	18	RRCID ->	141105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5405	PERF.	3150 - 3250		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (5200 SAND)		72781 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN						
BEP OPERATING, LLC		066718												
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 19		RRCID -> 187388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5377 - 5383		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWDERHORN, SOUTH (4600)		72785 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
DE GOLYER		WELL #: 4		RRCID -> 160680		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4594 - 4613				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEGOLYER		72785 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
WELL #: 9		RRCID -> 162765		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 4603 - 4634						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN CO.		72786 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN								
		066718			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4105 -	4115	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
		161945			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1355 -	1358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GOLIAD HOLDINGS, LLC LOEST		314035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2750 -	2752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723														
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
02		2465 N	-0-	-0-	-2465	-0-				N	-0-			-0-
03		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				14,168				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854														
01		9858 X	7560	-0-	-2298	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
02		9280 X	-0-	-0-	-9280	-0-				N	-0-			-0-
03		9300 X	8980	-0-	-320	-0-	8980	2		N	-0-			-0-
04		9000 X	8815	-0-	-185	-0-	8815	2		N	-0-			-0-
05		8959 X	8275	-0-	-684	-0-	8275	2		N	-0-			-0-
06		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2		N	-0-			-0-
07		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	6488	-0-	6488	6488	6488	2		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6488				N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6488				N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6488				N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6488				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				56,497				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879														
01		5704 X	4140	-0-	-1564	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
02		5191 X	-0-	-0-	-5191	-0-				N	-0-			-0-
03		5053 X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4260	-0-	-390	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
06		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
07		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	3232	-0-	3232	3232	3232	2		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3232				N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3232				N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3232				N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3232				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				29,082				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723														
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02		1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020														
01		6975 X	5420	-0-	-1555	-0-	5420	2		N	-0-			-0-
02		6641 X	-0-	-0-	-6641	-0-				N	-0-			-0-
03		6882 X	6170	-0-	-712	-0-	6170	2		N	-0-			-0-
04		6660 X	6120	-0-	-540	-0-	6120	2		N	-0-			-0-
05		6200 X	6040	-0-	-160	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
06		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2		N	-0-			-0-
07		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	4448	-0-	4448	4448	4448	2		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4448				N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4448				N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4448				N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4448				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,188		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117														
01		3441 X	1890	-0-	-1551	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
02		2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-				N	-0-			-0-
03		2945 X	2580	-0-	-365	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2470	-0-	-380	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2220	-0-	-446	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,032		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723															
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-				-0-
02	5191 X	-0-	-0-	-5191	-0-					N	-0-				-0-
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-				-0-
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-				-0-
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3069 X	1840	-0-	-1229	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
02		2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-			N	-0-			-0-
03		2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2610	-0-	-240	-0-	2610	2	N	-0-			-0-
05		2728 X	2560	-0-	-168	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-			-0-
07		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	1752	1752	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1752			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1752			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1752			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1752			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,087	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626													
01		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-			-0-
02		3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-			N	-0-			-0-
03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2	N	-0-			-0-
04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	N	-0-			-0-
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2	N	-0-			-0-
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-			-0-
07		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3584	-0-	3584	3584	3584	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3584			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3584			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3584			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3584			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,879	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//		402723							
CUTBIRTH		WELL #:		2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 2755 - 2758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	15745 X	3640	-0-	-12105	-0-	3640	2			N -0-	-0-
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					N -0-	-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N -0-	-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N -0-	-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N -0-	-0-
06	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N -0-	-0-
07	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N -0-	-0-
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N -0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N -0-	-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N -0-	-0-
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOHMANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	276952	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2164 - 2166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	3968 X	2480	-0-	-1488	-0-	2480	2			N -0-	-0-
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					N -0-	-0-
03	3689 X	3250	-0-	-439	-0-	3250	2			N -0-	-0-
04	3450 X	3210	-0-	-240	-0-	3210	2			N -0-	-0-
05	3255 X	3050	-0-	-205	-0-	3050	2			N -0-	-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N -0-	-0-
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N -0-	-0-
08	DLQ G-10	2304	-0-	2304	2304	2304	2			N -0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2304				N -0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2304				N -0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2304				N -0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOEHL		WELL #:		1R	RRCID ->	279073	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2818 - 2820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-					N -0-	-0-
02	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					N -0-	-0-
03	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N -0-	-0-
04	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N -0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 ARIES OPERATING, LP 030128
 DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

PRIDHAM LAKE (1560) //CONT.// 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PRIDHAM LAKE (4500) //CONT.// 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

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

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

01	2821	X	1625	-0-	-1196	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7475	-0-	7475	7475	7475	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7081	-0-	7081	14556	7081	2		N	-0-			-0-
04	19984	X	5428	-0-	-14556	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
06	7740	X	5283	-0-	-2457	-0-	5283	2		N	-0-			-0-
07	7998	X	5159	-0-	-2839	-0-	5159	2		N	-0-			-0-
08	7068	X	5022	-0-	-2046	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
09	5580	X	4480	-0-	-1100	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
10	5766	X	5093	-0-	-673	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
11	5139	X	4714	-0-	-425	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,122	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)
TMR EXPLORATION, INC.
TUSA, T. S.

73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
834097

WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	2	N	-0-					-0-
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUSA, T. S.

WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	N	-0-					-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
05	651 N	448	-0-	-203	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
06	660 N	342	-0-	-318	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-					-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	35	1	533	2	N	-0-					-0-
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUSA, T. S.

WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-					-0-
02	609 N	242	-0-	-367	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-					-0-
06	600 N	373	-0-	-227	-0-	24	1	349	2	N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-					-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 6		RRCID -> 168751		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 2720 - 2722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 2974					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	1936	-0-	1936	1936	110	1	1826	2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	2834	-0-	2834	4770	168	1	2666	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1998	-0-	1998	6768	121	1	1877	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	2056	-0-	2056	8824	128	1	1928	2	N	-0-				-0-
11	4930	1737	-0-	-3193	5631	108	1	1629	2	N	-0-				-0-
12	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	2810					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
KWS OIL & GAS, LLC		479180													
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280					
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	754 #	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		//CONT.//		73293 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID -> 170653	COMPL. DATE 08/11/1998	TOTAL DEPTH 6237	PERF. 3062	-	3065		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEUHAUS, F.W.		WELL #:		9	RRCID -> 279198	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 9039	PERF. 3018	-	3024		
01	6014	-0-	-0-	-6014	-0-		N	-0-		-0-		
02	5626	-0-	-0-	-5626	-0-		N	-0-		-0-		
03	6014	-0-	-0-	-6014	-0-		N	-0-		-0-		
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-		
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)		73293 140		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		6A	RRCID -> 188608	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220	-	3222		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WEST														
73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PROVIDENT CITY (FRIO 3360)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-		-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1178	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	83	1	1187	2	N	-0-		-0-
04		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	82	1	1079	2	N	-0-		-0-
05		1333 N	1281	-0-	-52	-0-	99	1	1182	2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	77	1	1107	2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	68	1	1127	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	1171	-0-	-100	-0-	69	1	1102	2	N	-0-		-0-
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	74	1	1137	2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	75	1	1131	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	71	1	1068	2	N	-0-		-0-
*12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 14,380														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		//CONT.// 73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097											
ROUSE, FAY		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 208002		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	879	-0-	879	879	55	1	824	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	757	-0-	757	1636	47	1	710	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1636					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 14		RRCID -> 221137		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471					
01	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	2234	-0-	-202	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2458	-0-	-704	-0-	139	1	2319	2	N	-0-		-0-
08	3162 X	1859	-0-	-1303	-0-	110	1	1749	2	N	-0-		-0-
09	3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	106	1	1632	2	N	-0-		-0-
10	3069 X	1328	-0-	-1741	-0-	83	1	1245	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	1129	-0-	-1841	-0-	70	1	1059	2	N	-0-		-0-
12	2449 X	1173	-0-	-1276	-0-	71	1	1102	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		//CONT.// 73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097														
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641								
01	17639 X	2939	-0-	-14700	-0-	191 1	2748 2	Y	-0-							-0-
02	16501 X	1875	-0-	-14626	-0-	114 1	1761 2	Y	-0-							-0-
03	17639 X	1976	-0-	-15663	-0-	130 1	1846 2	Y	-0-							-0-
04	17070 X	1059	-0-	-16011	-0-	75 1	984 2	Y	-0-							-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-							-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-							-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-							-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-							-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		7,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROVIDENT CITY (FRIO 3660)		73293 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
HANCOCK "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158267		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000)		73293 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190											
PYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224301		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059					
O													
01	3906 #	2995	-0-	-911	-0-	377	1	2618	2	N	-0-		-0-
02	3654 #	3016	-0-	-638	-0-	364	1	2652	2	N	-0-		-0-
03	3906 #	2833	-0-	-1073	-0-	377	1	2456	2	N	-0-		-0-
04	3300 #	3176	-0-	-124	-0-	351	1	2825	2	N	-0-		-0-
05	3224 #	3202	-0-	-22	-0-	390	1	2812	2	N	-0-		-0-
06	3120 #	3017	-0-	-103	-0-	377	1	2640	2	N	-0-		-0-
07	3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	377	1	3045	2	N	-0-		-0-
08	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	390	1	3005	2	N	-0-		-0-
09	3180 #	2676	-0-	-504	-0-	364	1	2312	2	N	-0-		-0-
10	3410 #	3035	-0-	-375	-0-	377	1	2658	2	N	-0-		-0-
11	3300 #	2925	-0-	-375	-0-	351	1	2574	2	N	-0-		-0-
12	3410 #	3117	-0-	-293	-0-	390	1	2727	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620					
O													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6355 X	5475	-0-	-880	-0-	5398 2	77 9	N	70		177
02		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6732 2	160 9	N	145	179 1	143
03		7161 X	5426	-0-	-1735	-0-	5294 2	132 9	N	120	175 1	88
04		6930 X	6565	-0-	-365	-0-	6421 2	144 9	N	131	167 1	52
05		7161 X	3798	-0-	-3363	-0-	3723 2	75 9	N	68		120
06		6930 X	3906	-0-	-3024	-0-	3827 2	79 9	N	72	164 1	28
07		7161 X	5389	-0-	-1772	-0-	5280 2	109 9	N	99	1 8	126
08		6696 X	3426	-0-	-3270	-0-	3360 2	66 9	N	60	173 1	13
09		6480 X	4525	-0-	-1955	-0-	4418 2	107 9	N	97		110
10		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5212 2	134 9	N	122	176 1	56
11		5220 X	2983	-0-	-2237	-0-	2935 2	48 9	N	44	2 8	98
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		53,731				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,028		

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
NEUHAUS, E. T.		7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	288 2	Y	5	5 1	5
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	373 2	Y	3		8
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	31 1	436 2	Y	4	4 1	8
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	33 1	437 2	Y	4	4 1	8
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	34 1	404 2	Y	4	4 1	8
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	Y	4	4 1	8
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	394 2	Y	2	2 1	8
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	Y	2	2 1	8
09		450 N	347	-0-	-103	-0-	21 1	326 2	Y	-0-	3 1	5
10		434 N	370	-0-	-64	-0-	23 1	339 2	Y	7	5 1	7
11		450 N	364	-0-	-86	-0-	23 1	340 2	Y	1	3 1	5
*12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2	Y	1	3 1	3
TOTAL GAS PROD:		4,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				37		

PROVIDENT CITY (WILCOX B)		73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
BENNER, WM.		4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8940 - 8944		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)			73293 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
NEUHAUS, E.T.			WELL #:	2	RRCID ->	221330	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12285	- 13140
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15593 #	13426	-0-	-2167	-0-	152 1	13227 2	N	43			205
						47 9						
02	14587 #	13536	-0-	-1051	-0-	146 1	13348 2	N	38			243
						42 9						
03	15593 #	13674	-0-	-1919	-0-	156 1	13499 2	N	17			260
						19 9						
04	14160 #	13040	-0-	-1120	-0-	151 1	12817 2	N	65	188 1		137
						72 9						
05	14632 #	13267	-0-	-1365	-0-	156 1	13072 2	N	35			172
						39 9						
06	14010 #	13330	-0-	-680	-0-	146 1	13149 2	N	32			204
						35 9						
07	14477 #	12642	-0-	-1835	-0-	152 1	12489 2	N	1			205
						1 9						
08	13671 #	12814	-0-	-857	-0-	156 1	12658 2	N	-0-			205
09	13320 #	11732	-0-	-1588	-0-	96 1	11613 2	N	21			226
						23 9						
10	13764 #	NO RPT	-0-	-13764	-0-			N	NO RPT			226
11	13320 #	NO RPT	-0-	-13320	-0-			N	NO RPT			226
12	12803 #	NO RPT	-0-	-12803	-0-			N	NO RPT			226
TOTAL GAS PROD:			117,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			252			

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)			73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12768	- 12784
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	1014 1	10896 2	N	106			267
						117 9						
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	975 1	10424 2	N	85	177 1		175
						94 9						
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	1040 1	11573 2	N	358			533
						394 9						
04	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	951 1	11035 2	N	90	387 1		236
						99 9						
05	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	961 1	11997 2	N	52			288
						57 9						
06	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	622 1	13695 2	N	78			366
						86 9						
07	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	545 1	12628 2	N	88			454
						97 9						
08	DLQ G-10	11304	-0-	11304	11304	572 1	10663 2	N	63	167 1		350
						69 9						
09	DLQ G-10	14054	-0-	14054	25358	657 1	13305 2	N	84			434
						92 9						
10	DLQ G-10	14176	-0-	14176	39534	763 1	13261 2	N	138	374 1		198
						152 9						
11	DLQ G-10	11975	-0-	11975	51509	794 1	11067 2	N	104			302
						114 9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	51509			N	NO RPT			302
TOTAL GAS PROD:			140,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,246			

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)		//CONT.// 73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221339		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263204		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594		
01	5611 X	5095	-0-	-516	-0-	375 1	4720 2	N	-0-	-0-
02	5249 X	4174	-0-	-1075	-0-	331 1	3843 2	N	-0-	-0-
03	5611 X	4480	-0-	-1131	-0-	335 1	4145 2	N	-0-	-0-
04	4920 X	4581	-0-	-339	-0-	342 1	4239 2	N	-0-	-0-
05	5084 X	4446	-0-	-638	-0-	325 1	4121 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	4371	-0-	-549	-0-	427 1	3944 2	N	-0-	-0-
07	4743 X	4269	-0-	-474	-0-	406 1	3863 2	N	-0-	-0-
08	4743 X	4131	-0-	-612	-0-	396 1	3735 2	N	-0-	-0-
09	4590 X	2472	-0-	-2118	-0-	159 1	2313 2	N	-0-	-0-
10	4526 X	3674	-0-	-852	-0-	3674 2		N	-0-	-0-
11	4380 X	3638	-0-	-742	-0-	3638 2		N	-0-	-0-
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,331		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 189459		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 14174 PERF.12830 - 12838		
HANCOCK "O"		WELL #: 1								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	64	1	Y	5	5	1	5
02	1015 N	1001	-0-	-14	-0-	61	1	Y	3			8
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	Y	4	4	1	8
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	3	4	1	7
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	5	4	1	8
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	4	4	1	8
07	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	62	1	Y	13	11	1	10
08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	61	1	Y	16	12	1	14
09	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	64	1	Y	-0-	3	1	11
10	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	68	1	Y	4	4	1	11
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-	3	1	8
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	2	3	1	7
TOTAL GAS PROD:						12,939	TOTAL CONDENSATE PROD:			59		

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684				
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			-0-
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.//		73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097											
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 -	8728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	107 1	1534 2	Y	9	23 1			11	
02		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	110 1	1687 2	Y	7				18	
03		1643 X	1538	-0-	-105	-0-	101 1	1430 2	Y	6	9 1			15	
04		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	133 1	1740 2	Y	8	8 1			15	
05		1922 X	1334	-0-	-588	-0-	103 1	1224 2	Y	6	8 1			13	
06		1860 X	1356	-0-	-504	-0-	88 1	1264 2	Y	4	7 1			10	
07		1953 X	1231	-0-	-722	-0-	70 1	1161 2	Y	-0-	2 1			8	
08		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	74 1	1170 2	Y	-0-	2 1			6	
09		1350 N	901	-0-	-449	-0-	55 1	845 2	Y	1	3 1			4	
10		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	75 1	1125 2	Y	6	5 1			5	
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	96 1	1456 2	Y	1	3 1			3	
*12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	93 1	1441 2	Y	3	3 1			3	
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			17,239		TOTAL CONDENSATE PROD:			51							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085										
BONORDEN-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003803	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8629 -	8686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-				180
02		348 N	126	-0-	-222	-0-	126 2		N	-0-				180
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-				180
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-				180
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-				180
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-				180
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-				180
08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-				180
09		1350 N	1081	-0-	-269	-0-	1081 2		N	-0-				180
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-				180
11		1950 N	527	-0-	-1423	-0-	527 2		N	-0-				180
*12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-				180
TOTAL GAS PROD:			12,732		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949										TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8570 - 8598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	3		8
						3	9						
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	23	1	300	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	24	1	284	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	20	1	282	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	2 1	6
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	17	1	269	2	Y	1	2 1	5
						1	9						
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	16	1	242	2	Y	2	3 1	4
						2	9						
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	6	5 1	5
						7	9						
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	1	3 1	3
						1	9						
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		3,656		TOTAL CONDENSATE PROD:				37					

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948										TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728	
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	2	Y	-0-		-0-
02	435 N	326	-0-	-109	-0-	20	1	306	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	235	-0-	-199	-0-	15	1	220	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	16	1	213	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	219	-0-	-122	-0-	17	1	202	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	10	1	175	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
09	210 N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	2	Y	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-		-0-
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	59	29 1	30
						65	9						
TOTAL GAS PROD:		2,616		TOTAL CONDENSATE PROD:				59					

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.// 73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097												
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8604 - 8690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	3398	-0-	-1500	-0-	218	1	3134	2	Y	42	39	1	47
						46	9							
02	5220 X	5005	-0-	-215	-0-	302	1	4650	2	Y	48			95
						53	9							
03	5580 X	5355	-0-	-225	-0-	347	1	4943	2	Y	59	49	1	105
						65	9							
04	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	423	1	5541	2	Y	56	54	1	107
						62	9							
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	434	1	5174	2	Y	71	57	1	121
						78	9							
06	5190 X	3458	-0-	-1732	-0-	220	1	3177	2	Y	55	64	1	112
						61	9							
07	5580 X	5507	-0-	-73	-0-	311	1	5178	2	Y	16	91	1	37
						18	9							
08	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	407	1	6483	2	Y	154	92	1	99
						169	9							
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	414	1	6406	2	Y	145	119	1	125
						160	9							
10	5673 X	5393	-0-	-280	-0-	333	1	4994	2	Y	60	97	1	88
						66	9							
11	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	446	1	6732	2	Y	115	104	1	99
						127	9							
12	6820 X	3757	-0-	-3063	-0-	228	1	3512	2	Y	15	60	1	54
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		64,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		836						

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996				TOTAL DEPTH 11718				PERF. 8505 - 8694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	206	1	2958	2	Y	42	45	1	48	
						46	9								
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	216	1	3321	2	Y	33			81	
						36	9								
03	3503 X	3030	-0-	-473	-0-	196	1	2791	2	Y	39	42	1	78	
						43	9								
04	3390 X	3098	-0-	-292	-0-	217	1	2840	2	Y	37	40	1	75	
						41	9								
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	323	1	3844	2	Y	40	40	1	75	
						44	9								
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	318	1	4588	2	Y	41	39	1	77	
						45	9								
07	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	206	1	3436	2	Y	-0-	23	1	54	
08	4216 X	3616	-0-	-600	-0-	214	1	3401	2	Y	1	23	1	32	
						1	9								
09	4950 X	3233	-0-	-1717	-0-	194	1	3005	2	Y	31	27	1	36	
						34	9								
10	5115 X	4055	-0-	-1060	-0-	249	1	3745	2	Y	55	43	1	48	
						61	9								
11	4950 X	4268	-0-	-682	-0-	260	1	3933	2	Y	68	52	1	64	
						75	9								
*12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	261	1	4024	2	Y	59	62	1	61	
						65	9								
TOTAL GAS PROD:		45,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		446							

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8622 - 8636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	2139 X	1897	-0-	-242	-0-	377	1	1516	2	N	4	88
02	2001 X	1939	-0-	-62	-0-	364	1	1565	2	N	9	97
03	2139 X	1677	-0-	-462	-0-	364	1	1301	2	N	11	108
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	351	1	1546	2	N	29	137
05	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	390	1	1453	2	N	32	169
06	2010 X	1683	-0-	-327	-0-	377	1	1306	2	N	-0-	16
07	2077 X	1492	-0-	-585	-0-	377	1	1113	2	N	2	18
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	4	22
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	364	1	1741	2	N	4	26
10	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	377	1	1667	2	N	4	30
11	2100 X	1742	-0-	-358	-0-	351	1	1388	2	N	3	33
12	2170 X	1926	-0-	-244	-0-	390	1	1532	2	N	4	37
TOTAL GAS PROD:		22,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
BENNER, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 003833		COMPL. DATE 12/07/1949			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	26	1	377	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	347	-0-	-233	-0-	21	1	326	2	Y	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	12	1	157	2	Y	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	1	1
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	16	1	232	2	Y	-0-	1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	1
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	1
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	2	Y	-0-	1
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	2	1 1
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	15	1	231	2	Y	-0-	1 1
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	1	1 1
TOTAL GAS PROD:		3,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ROUSE, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	2	Y	-0-	-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
ROUSE, FAY		WELL #:		2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	188	1	2699	2	Y	70	57 1	77
						77	9						
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2539	2	Y	52		129
						57	9						
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3175	2	Y	68	66 1	131
						75	9						
04	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	186	1	2436	2	Y	51	67 1	115
						56	9						
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	249	1	2963	2	Y	54	61 1	108
						59	9						
06	3360 X	2992	-0-	-368	-0-	191	1	2756	2	Y	41	57 1	92
						45	9						
07	3472 X	2095	-0-	-1377	-0-	119	1	1976	2	Y	-0-	46 1	46
08	3472 X	3127	-0-	-345	-0-	181	1	2883	2	Y	57	46 1	57
						63	9						
09	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	162	1	2503	2	Y	-0-	14 1	43
10	3286 X	2753	-0-	-533	-0-	171	1	2568	2	Y	13	19 1	37
						14	9						
11	3030 X	2429	-0-	-601	-0-	150	1	2266	2	Y	12	12 1	37
						13	9						
12	3131 X	2486	-0-	-645	-0-	151	1	2328	2	Y	6	16 1	27
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		33,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		424							

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	188882	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9515 - 9576
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-	48
02	377 N	181	-0-	-196	-0-	11	1	170	2	N	-0-	48
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	N	2	50
						2	9					
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-	50
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-	50
06	600 N	154	-0-	-446	-0-	10	1	144	2	N	-0-	50
07	434 N	124	-0-	-310	-0-	7	1	117	2	N	-0-	50
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	5	1	87	2	N	-0-	50
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	N	-0-	50
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-	50
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-	50
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:		3,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	192120	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9540 - 9550
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BABER		WELL #: 1		RRCID -> 135076		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 14959		PERF. 9978 - 10010						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11160 #	10905	-0-	-255	-0-	798 1	10046 2	N		55					150
							61 9									
02		9976 #	7680	-0-	-2296	-0-	606 1	7038 2	N		33					183
							36 9									
03		10664 #	10528	-0-	-136	-0-	783 1	9697 2	N		44					227
							48 9									
04		10560 #	9887	-0-	-673	-0-	731 1	9075 2	N		74					301
							81 9									
05		10912 #	9218	-0-	-1694	-0-	671 1	8511 2	N		33	183 1				151
							36 9									
06		10560 #	9819	-0-	-741	-0-	954 1	8817 2	N		44					195
							48 9									
07		10540 #	9840	-0-	-700	-0-	932 1	8875 2	N		30					225
							33 9									
08		10540 #	9766	-0-	-774	-0-	933 1	8798 2	N		32					257
							35 9									
09		9900 #	9045	-0-	-855	-0-	579 1	8396 2	N		64	299 1				22
							70 9									
10		10137 #	8551	-0-	-1586	-0-	8507 2	44 9	N		40					85
11		9810 #	7658	-0-	-2152	-0-	7641 2	17 9	N		15					100
12		9827 #	NO RPT	-0-	-9827	-0-			N		NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:		102,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		464								

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617														
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 192632		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10993 - 11024						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATARA OIL & GAS LLC		643251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10944 - 10962						
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N		-0-					48
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2		N		-0-					48
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-	1 2		N		-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					48
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N		-0-					48
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		N		-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					48
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 2		N		-0-					48
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 2		N		-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					48
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N		-0-					48
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N		-0-					48
TOTAL GAS PROD:		823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	312	1	1071	2	N	-0-			31
02	1305	N	116	-0-	-1189	-0-	50	1	66	2	N	-0-			31
03	1364	N	819	-0-	-545	-0-	121	1	698	2	N	-0-			31
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	151	1	1509	2	N	-0-			31
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	142	1	1246	2	N	-0-			31
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	151	1	1183	2	N	-0-			31
07	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	121	1	890	2	N	-0-			31
08	1395	N	771	-0-	-624	-0-	111	1	660	2	N	-0-			31
09	1320	N	246	-0-	-1074	-0-	30	1	216	2	N	-0-			31
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,900											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
HARTT G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	4994	-0-	4994	4994		4987	2	7	9	N	6	183	1			47
11	SWR 10	4327	-0-	4327	9321		4287	2	40	9	N	36					83
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9321						N	NO RPT					83
TOTAL GAS PROD:		9,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		42											

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 05/02/2010		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PATARA OIL & GAS LLC		643251		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526									
REXER		WELL #: 1															
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						38
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-					38
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
TMR EXPLORATION, INC. 834097															
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

XTO ENERGY INC. 945936															
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4960 X	4436	-0-	-524	-0-	220	1	4216	3	N	-0-			96
02		4466 X	4301	-0-	-165	-0-	236	1	4065	3	N	-0-			96
03		4774 X	4664	-0-	-110	-0-	254	1	4410	3	N	-0-			96
04		4620 X	4439	-0-	-181	-0-	235	1	4176	3	N	25			121
							28	9							
05		4774 X	4013	-0-	-761	-0-	529	1	3484	3	N	-0-			121
06		4500 X	4165	-0-	-335	-0-	735	1	3430	3	N	-0-			121
07		4650 X	4315	-0-	-335	-0-	459	1	3856	3	N	-0-			121
08		4650 X	4281	-0-	-369	-0-	259	1	4022	3	N	-0-			121
09		4440 X	3958	-0-	-482	-0-	322	1	3636	3	N	-0-			121
10		4309 X	4009	-0-	-300	-0-	258	1	3751	3	N	-0-			121
11		4170 X	3531	-0-	-639	-0-	231	1	3221	3	N	72			193
							79	9							
12		4309 X	3390	-0-	-919	-0-	194	1	3196	3	N	-0-			193
TOTAL GAS PROD:			49,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			97						

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)			73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
N.P.C. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	11974 - 11984
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21762 X	17674	-0-	-4088	-0-	1299 1	16349 2	N	24			166
02	20358 X	15460	-0-	-4898	-0-	1226 1	14224 2	N	9			175
03	21762 X	20929	-0-	-833	-0-	1562 1	19348 2	N	17			192
04	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	1473 1	18283 2	N	15			207
05	17918 X	14315	-0-	-3603	-0-	1046 1	13260 2	N	8			215
06	20250 X	75	-0-	-20175	-0-	7 1	66 2	N	2			217
07	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-			N	-0-			217
08	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-			N	-0-			158
09	19770 X	34	-0-	-19736	-0-	2 1	32 2	N	-0-	59 1		139
10	14322 X	4828	-0-	-9494	-0-	4675 2	153 9	N	139			146
*11	16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	16968 2	8 9	N	7			146
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			146
TOTAL GAS PROD:			110,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			221			

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HANCOCK GU #2			WELL #:	1	RRCID ->	223226	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11900 - 11916
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)			73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.			WELL #:	4	RRCID ->	169799	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	12119 - 12167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	110 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	464	-0-	464	464	28 1	436 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA											
XTO ENERGY INC. 945936																					
HANCOCK GAS UNIT #2										WELL #: 1		RRCID -> 169244		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12242 - 12272	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HANCOCK, ET AL G. U.										WELL #: 3		RRCID -> 171602		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13256		PERF.12094 - 12122			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)										73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WAGNER OIL COMPANY										891175											
HANCOCK -I-										WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12471 - 12509			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438			N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1438			N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	3813 X	2816	-0-	-997 B	-0-		138	1	2678	2	N	-0-		-0-
*02	3625 X	3238	-0-	-387 B	-0-		580	1	2658	2	N	-0-		-0-
*03	3875 X	3325	-0-	-550 B	-0-		620	1	2705	2	N	-0-		-0-
*04	3750 X	3043	-0-	-707 B	-0-		600	1	2443	2	N	-0-		-0-
*05	3875 X	3184	-0-	-691 B	-0-		620	1	2564	2	N	-0-		-0-
*06	3360 X	2997	-0-	-363 B	-0-		600	1	2397	2	N	-0-		-0-
*07	3472 X	3378	-0-	-94 B	-0-		620	1	2758	2	N	-0-		-0-
*08	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-		620	1	2827	2	N	-0-		-0-
*09	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-		689	1	2679	2	N	-0-		-0-
*10	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-		712	1	2773	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	3154	-0-	-176 B	-0-		689	1	2465	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	13602	-0-	13602	13602		13583	2	19	9	N	17	183 1	61
11	SWR 10	13632	-0-	13632	27234		13562	2	70	9	N	64		125
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	27234						N	NO RPT		125
TOTAL GAS PROD:		27,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494														
01	7781 X	6057	-0-	-1724	-0-		312	1	5733	2	Y	11	183 1	41
							12	9						
02	6467 X	5482	-0-	-985	-0-		292	1	5178	2	Y	11		52
							12	9						
03	6913 X	5975	-0-	-938	-0-		312	1	5650	2	Y	12		64
							13	9						
04	6240 X	5474	-0-	-766	-0-		302	1	5158	2	Y	13		77
							14	9						
05	6169 X	5893	-0-	-276	-0-		304	1	5563	2	Y	24		101
							26	9						
06	5850 X	5128	-0-	-722	-0-		302	1	4813	2	Y	12		113
							13	9						
07	5983 X	5198	-0-	-785	-0-		312	1	4816	2	Y	64		177
							70	9						
08	5983 X	5088	-0-	-895	-0-		312	1	4751	2	Y	23		200
							25	9						
09	5700 X	5061	-0-	-639	-0-		191	1	4844	2	Y	24		224
							26	9						
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-						Y	NO RPT		224
11	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-						Y	NO RPT		224
12	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						Y	NO RPT		224
TOTAL GAS PROD:		49,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		194								

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	174	1	181	2	N	-0-		-0-
02		319 N	175	-0-	-144	-0-	79	1	96	2	N	-0-		-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	72	1	112	2	N	-0-		-0-
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	186	1	288	2	N	-0-		-0-
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	108	1	175	2	N	-0-		-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		-0-
11		450 N	228	-0-	-222	-0-	228	2			N	-0-		-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,951		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190														
06		0	8045	-0-	8045	8045	350	1	7695	2	N	-0-		-0-
07	DELQ	PR	14784	-0-	14784	22829	611	1	14173	2	N	-0-		-0-
08	DELQ	PR	9161	-0-	9161	31990	467	1	8694	2	N	-0-		-0-
09	38524	X	6534	-0-	-31990	-0-	307	1	6227	2	N	-0-		-0-
10	28768	X	5541	-0-	-23227	-0-	302	1	5239	2	N	-0-		-0-
11	27840	X	4743	-0-	-23097	-0-	318	1	4425	2	N	-0-		-0-
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,808		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486														
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-		-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-		-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-		-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			442		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)		73293 533		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183121		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4185 X	4143	-0-	-42	-0-	446 1	3697 2	N	N	-0-			-0-
02		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	455 1	3591 2	N	N	-0-			-0-
03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	465 1	3830 2	N	N	-0-			-0-
04		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	490 1	4212 2	N	N	-0-			-0-
05		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	449 1	3929 2	N	N	-0-			-0-
06		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	628 1	4407 2	N	N	-0-			-0-
07		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	628 1	4494 2	N	N	-0-			-0-
08		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	633 1	4496 2	N	N	-0-			-0-
09		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	392 1	4303 2	N	N	-0-			-0-
10		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	N	-0-			-0-
*11		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224 2		N	N	-0-			-0-
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190667		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638						
01		2790 X	1946	-0-	-844	-0-	288 1	1658 2	N	N	-0-			-0-
02		2610 X	1736	-0-	-874	-0-	272 1	1464 2	N	N	-0-			-0-
03		2790 X	1733	-0-	-1057	-0-	274 1	1459 2	N	N	-0-			-0-
04		1890 X	1785	-0-	-105	-0-	264 1	1521 2	N	N	-0-			-0-
05		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	844 1	7552 2	N	N	-0-			-0-
06		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	837 1	6338 2	N	N	-0-			-0-
07		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	801 1	6142 2	N	N	-0-			-0-
08		7192 X	6578	-0-	-614	-0-	772 1	5806 2	N	N	-0-			-0-
09		6960 X	5356	-0-	-1604	-0-	435 1	4921 2	N	N	-0-			-0-
10		7192 X	5790	-0-	-1402	-0-	5790 2		N	N	-0-			-0-
11		6960 X	5475	-0-	-1485	-0-	5475 2		N	N	-0-			-0-
12		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)		73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) //CONT.// 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			
01		15841 X	13094	-0-	-2747	-0-	648 1	12446 3	N		-0-	1	
02		14819 X	8081	-0-	-6738	-0-	444 1	7637 3	N		-0-	1	
03		15841 X	9082	-0-	-6759	-0-	495 1	8587 3	N		-0-	1	
04		13740 X	9935	-0-	-3805	-0-	530 1	9405 3	N		-0-	1	
05		14198 X	3211	-0-	-10987	-0-	423 1	2788 3	N		-0-	1	
06		12660 X	30	-0-	-12630	-0-	5 1	25 3	N		-0-	1	
07		15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	1604 1	13467 3	N		-0-	1	
08		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	787 1	12235 3	N		-0-	1	
09		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	947 1	10681 3	N		-0-	1	
10		13299 X	11941	-0-	-1358	-0-	768 1	11173 3	N		-0-	1	
11		12870 X	11171	-0-	-1699	-0-	746 1	10424 3	N		1	2	
							1 9						
12		13299 X	10937	-0-	-2362	-0-	625 1	10312 3	N		-0-	2	
TOTAL GAS PROD:											117,203	TOTAL CONDENSATE PROD:	1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			
01		16275 X	15303	-0-	-972	-0-	757 1	14546 3	N		-0-	-0-	
02		15660 X	14954	-0-	-706	-0-	822 1	14132 3	N		-0-	-0-	
03		16740 X	16025	-0-	-715	-0-	874 1	15151 3	N		-0-	-0-	
04		16200 X	15204	-0-	-996	-0-	811 1	14393 3	N		-0-	-0-	
05		16368 X	13766	-0-	-2602	-0-	1814 1	11952 3	N		-0-	-0-	
06		15510 X	13458	-0-	-2052	-0-	2375 1	11083 3	N		-0-	-0-	
07		16027 X	13836	-0-	-2191	-0-	1473 1	12363 3	N		-0-	-0-	
08		15841 X	14232	-0-	-1609	-0-	860 1	13372 3	N		-0-	-0-	
09		15210 X	13751	-0-	-1459	-0-	1120 1	12631 3	N		-0-	-0-	
10		14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	902 1	13130 3	N		-0-	-0-	
11		13770 X	13741	-0-	-29	-0-	918 1	12823 3	N		-0-	-0-	
*12		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	818 1	13493 3	N		-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:											172,613	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M			
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	80 3	N		-0-	-0-	
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	4 1	74 3	N		-0-	-0-	
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N		-0-	-0-	
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 3	N		-0-	-0-	
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	11 1	71 3	N		-0-	-0-	
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	20 1	94 3	N		-0-	-0-	
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	N		-0-	-0-	
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	N		-0-	-0-	
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	7 1	78 3	N		-0-	-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 3	N		-0-	-0-	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N		-0-	-0-	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 3	N		-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:											1,074	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)		73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 X	1799	-0-	-216	-0-	89 1	1710 3	N	-0-	-0-
02		1885 X	1778	-0-	-107	-0-	98 1	1680 3	N	-0-	-0-
03		2015 X	1850	-0-	-165	-0-	101 1	1749 3	N	-0-	-0-
04		1920 X	1745	-0-	-175	-0-	93 1	1652 3	N	-0-	-0-
05		1891 X	1619	-0-	-272	-0-	213 1	1406 3	N	-0-	-0-
06		1830 X	1007	-0-	-823	-0-	178 1	829 3	N	-0-	-0-
07		1891 X	1756	-0-	-135	-0-	187 1	1569 3	N	-0-	-0-
08		1860 X	1558	-0-	-302	-0-	94 1	1464 3	N	-0-	-0-
09		1740 X	1536	-0-	-204	-0-	125 1	1411 3	N	-0-	-0-
10		1767 X	1555	-0-	-212	-0-	100 1	1455 3	N	-0-	-0-
11		1710 X	1348	-0-	-362	-0-	90 1	1258 3	N	-0-	-0-
12		1767 X	1543	-0-	-224	-0-	88 1	1455 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
HOBBS, B. J.		WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1984 #	1657	-0-	-327	-0-	1657 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1827 #	1439	-0-	-388	-0-	1439 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1953 #	1431	-0-	-522	-0-	1431 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1829 #	1098	-0-	-731	-0-	1098 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1590 #	1402	-0-	-188	-0-	1402 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1550 #	1528	-0-	-22	-0-	1528 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1500 #	1318	-0-	-182	-0-	1318 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
TRAYLOR, A.V.		WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	417 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
465 N	428	-0-	-37	-0-	28 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	396 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
465 N	445	-0-	-20	-0-	34 1	411 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
422 N	422	-0-	-0-	-0-	27 1	395 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
434 N	432	-0-	-2	-0-	24 1	408 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
433 N	433	-0-	-0-	-0-	26 1	407 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	376 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
403 N	383	-0-	-20	-0-	24 1	359 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
390 N	388	-0-	-2	-0-	24 1	364 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
410 N	410	-0-	-0-	-0-	25 1	385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			83	
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-		83	
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-		83	
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-		83	
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-		83	
06		240 N	48	-0-	-192	-0-	3	1	45	2	N	-0-		83	
07		155 N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	2	N	-0-		83	
08		124 N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	N	-0-		83	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			83	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-		83	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			83	
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-		83	
TOTAL GAS PROD:			776											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774												
NEUHAUS, F.W..				WELL #: 2	RRCID -> 281447	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TMR EXPLORATION, INC.				834097	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
TRAYLOR-MILLER				WELL #: 2	RRCID -> 194124	COMPL. DATE 02/15/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6078 - 6083						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		5138	5138	-0-	-0-	-0-	329 1	4730 2	N	72						128
							79 9									
02		4784	4784	-0-	-0-	-0-	288 1	4438 2	N	53	167 1					14
							58 9									
03		4774	4641	-0-	-133	-0-	300 1	4274 2	N	61						75
							67 9									
04		4728	4728	-0-	-0-	-0-	329 1	4313 2	N	78						153
							86 9									
05		4774	4723	-0-	-51	-0-	361 1	4300 2	N	56	171 1					38
							62 9									
06		5363	5363	-0-	-0-	-0-	343 1	4948 2	N	65						103
							72 9									
07		5688	5688	-0-	-0-	-0-	318 1	5285 2	N	77						180
							85 9									
08		5190	5190	-0-	-0-	-0-	303 1	4817 2	N	64	173 1					71
							70 9									
09		4993	4993	-0-	-0-	-0-	303 1	4690 2	N	-0-						71
10		5369	5369	-0-	-0-	-0-	327 1	4908 2	N	122	172 1					21
							134 9									
11		4687	4687	-0-	-0-	-0-	287 1	4339 2	N	55						76
							61 9									
12		4774	4487	-0-	-287	-0-	269 1	4150 2	N	62						138
							68 9									
TOTAL GAS PROD:			59,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			765							

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)				73293 740	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
PROPERTY PRODUCING CO.				681462												
HARTT, J.				WELL #: 1	RRCID -> 089037	COMPL. DATE 07/11/1980	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5302 - 5308						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (2400)		//CONT.//		73293 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
CAMOIL, INC.		//CONT.//		127449							
ALLEN		WELL #:		1A	RRCID -> 140819	COMPL. DATE 12/19/1991	TOTAL DEPTH 2539	PERF. 2464	-	2468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PROVIDENT CITY (3960, EAST)				73293 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950							
DOW		WELL #:		3	RRCID -> 268467	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 4296	-	4316	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PROVIDENT CITY (4000, EAST)				73293 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
CAMOIL, INC.				127449							
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 154194	COMPL. DATE 04/11/1995	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 3920	-	3933	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	8223	2	N	-0-			-0-
02	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	6526	2	N	-0-			-0-
03	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	6575	2	N	-0-			-0-
04	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	5735	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5385	-0-	-722	-0-	-0-	525	1	4860	2	N	-0-			-0-
06	5910 X	5222	-0-	-688	-0-	-0-	646	1	4576	2	N	-0-			-0-
07	6107 X	5088	-0-	-1019	-0-	-0-	624	1	4464	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	4902	-0-	-1205	-0-	-0-	611	1	4291	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	4450	-0-	-1460	-0-	-0-	376	1	4074	2	N	-0-			-0-
10	5394 X	3714	-0-	-1680	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
11	5220 X	2877	-0-	-2343	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,514						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		19344 X	17467	-0-	-1877	-0-	1286	1	16181	2	N	-0-		-0-
02		18096 X	16718	-0-	-1378	-0-	1326	1	15392	2	N	-0-		-0-
03		19344 X	16214	-0-	-3130	-0-	1211	1	15003	2	N	-0-		-0-
04		17910 X	16729	-0-	-1181	-0-	1247	1	15482	2	N	-0-		-0-
05		17856 X	16248	-0-	-1608	-0-	1188	1	15060	2	N	-0-		-0-
06		17280 X	15157	-0-	-2123	-0-	1480	1	13677	2	N	-0-		-0-
07		17856 X	16694	-0-	-1162	-0-	1586	1	15108	2	N	-0-		-0-
08		17298 X	16168	-0-	-1130	-0-	1551	1	14617	2	N	-0-		-0-
09		16740 X	15415	-0-	-1325	-0-	994	1	14421	2	N	-0-		-0-
10		16709 X	16704	-0-	-5	-0-	16704	2			N	-0-		-0-
11		16170 X	15352	-0-	-818	-0-	15352	2			N	-0-		-0-
12		16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			178,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574														
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-		-0-
02		116 N	21	-0-	-95	-0-	2	1	19	2	N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375														
01		20150 X	18664	-0-	-1486	-0-	1374	1	17290	2	N	-0-		-0-
02		16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	1335	1	15493	2	N	-0-		-0-
03		18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1387	1	17180	2	N	-0-		-0-
04		18060 X	17644	-0-	-416	-0-	1316	1	16328	2	N	-0-		-0-
05		18662 X	15870	-0-	-2792	-0-	1161	1	14709	2	N	-0-		-0-
06		18060 X	15420	-0-	-2640	-0-	1506	1	13914	2	N	-0-		-0-
07		18569 X	18036	-0-	-533	-0-	1714	1	16322	2	N	-0-		-0-
08		18569 X	18504	-0-	-65	-0-	1775	1	16729	2	N	-0-		-0-
09		17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	1158	1	16809	2	N	-0-		-0-
10		18042 X	17027	-0-	-1015	-0-	17027	2			N	-0-		-0-
11		17910 X	14611	-0-	-3299	-0-	14611	2			N	-0-		-0-
12		18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			189,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH 12963	PERF.11824 - 11854				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	156	1	1017	2	N	-0-		39	
02		1189 N	747	-0-	-442	-0-	146	1	601	2	N	-0-		39	
03		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	156	1	920	2	N	-0-		39	
04		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	151	1	920	2	N	-0-		39	
05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	142	1	862	2	N	-0-		39	
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	151	1	900	2	N	-0-		39	
07		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	156	1	954	2	N	-0-		39	
08		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	889	2	N	-0-		39	
09		1050 N	710	-0-	-340	-0-	96	1	600	2	N	13		52	
							14	9							
10		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-		-0-	
*11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-		-0-	
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,040											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH 13760	PERF.10930 - 10935				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617										RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12925	PERF.12714 - 12748		
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 1															
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9	
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 7		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	43	-0-	43	43		3	1	40	2	N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	18	-0-	18	61		1	1	17	2	N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	18	-0-	18	79		1	1	17	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	N	-0-		-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	163	1	1754	2	N	-0-		-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	176	1	1696	2	N	-0-		-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1254	-0-	-792	-0-	115	1	1139	2	N	-0-		-0-
06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	123	1	1199	2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	91	1	1356	2	N	-0-		-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	110	1	1508	2	N	-0-		-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	N	-0-		-0-
10	1457 N	624	-0-	-833	-0-	43	1	581	2	N	-0-		-0-
11	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	71	1	1057	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

01	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-		-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY, INC. 684473
HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2016 - P/A 08/02/2016															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2016 - P/A 08/11/2016															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2016 - P/A 07-11-2016															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - P/A 07/19/2016															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

01		744 X	222	-0-	-522	-0-	116	1	106	2	N	-0-		123
02		609 X	120	-0-	-489	-0-	120	2			N	-0-		123
03		651 X	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-		123
04		540 X	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-		123
05		558 X	49	-0-	-509	-0-	3	1	46	2	N	-0-		123
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		123
07		186 X	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-		123
08		186 X	96	-0-	-90	-0-	9	1	87	2	N	-0-		123
09		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		123
10		186 X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-		123
11		180 X	96	-0-	-84	-0-	19	1	77	2	N	-0-		123
12		186 X	118	-0-	-68	-0-	12	1	106	2	N	-0-		123

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HAMMIT PETROLEO 350618
 ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	236	2	136	9	Y	124	144	1	27	
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	179	2	128	9	Y	116	77	1	66	
03	DLQ	G-10	370	-0-	370	677	241	2	129	9	Y	117	157	1	26	
04	DLQ	G-10	363	-0-	363	1040	255	2	108	9	Y	98	73	1	51	
05		1360 N	320	-0-	-1040	-0-	212	2	108	9	Y	98	81	1	68	
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	139	2	109	9	Y	99	76	1	91	
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	656	2	66	9	Y	60	79	1	72	
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	Y	17	71	1	18	
09		240 N	147	-0-	-93	-0-	104	2	43	9	Y	39	31	1	26	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	45	36	1	35	
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	33	1	31	
12		155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	31	
TOTAL GAS PROD:			3,432												TOTAL CONDENSATE PROD:	842

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	1132	1132	2			Y	-0-	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	1937	-0-	1937	3069	1937	2			Y	-0-	-0-	-0-		
04	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	4526	1457	2			Y	-0-	-0-	-0-		
05		3000 N	1926	-0-	-1074	3452	1926	2			Y	-0-	-0-	-0-		
06		3000 N	1839	-0-	-1161	2291	1839	2			Y	-0-	-0-	-0-		
07		3092 N	801	-0-	-2291	-0-	801	2			Y	-0-	-0-	-0-		
08		1395 N	691	-0-	-704	-0-	681	2	10	9	Y	9	9	9		
09		1350 N	1175	-0-	-175	-0-	1154	2	21	9	Y	19	15	1	13	
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	2	24	9	Y	22	18	1	17	
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	Y	15	16	1	16	
12		1209 N NO RPT	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	16	
TOTAL GAS PROD:			14,523												TOTAL CONDENSATE PROD:	65

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

01		14B2 EXT	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	124	-0-	124	266	124	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	46	-0-	46	312	46	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
05		210	-0-	-0-	-210	102					Y	-0-					-0-
06		102 N	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SYDSON ENERGY, INC. 833587
 RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 266060		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11225 06/03/2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SYDSON ENERGY, INC.		833587		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502	
BOOTHE UNIT		WELL #: 1							
01	2449 X	1600	-0-	-849	-0-	1600	2		106
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9 9	114
03	1581 X	44	-0-	-1537	-0-	44	2		114
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				114
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				114
06	1710 X	1197	-0-	-513	-0-	1177	2	20 9	132
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1839	2	46 9	174
08	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1747	2	102 9	92
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1862	2	50 9	137
10	1891 X	1625	-0-	-266	-0-	1567	2	58 9	190
11	1830 X	1384	-0-	-446	-0-	1384	2		190
12	1984 X	1693	-0-	-291	-0-	1693	2		190
TOTAL GAS PROD:		14,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		259			

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526	
01	279 X	216	-0-	-63	-0-	47	2	169 9	178
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-				200
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			181 1	118
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			172 1	37
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				72
06	253 X	253	-0-	-0-	-0-	205	2	48 9	116
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	215	2	87 9	19
08	188 X	188	-0-	-0-	-0-	132	2	56 9	70
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	210	2	157 9	54
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	252	2	113 9	157
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	294	2	97 9	64
*12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	376	2	138 9	189
TOTAL GAS PROD:		2,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,034			

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) SYDSON ENERGY, INC. WALTON		//CONT.//	74901 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE								
		//CONT.//	833587		WELL #:	RRCID ->	265536	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3697	PERF.	2830 - 3550				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	814	-0-	-116	-0-	804	2	10	9	N	9					195
02		928 N	746	-0-	-182	-0-	616	2	130	9	N	118	183	2			130
03		1116 N	70	-0-	-1046	-0-	17	2	53	9	N	48					178
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	18					196
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	107					126
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	588	2	80	9	N	73	169	1			30
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	814	2	67	9	N	61					91
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	691	2	66	9	N	60					151
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					151
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					151
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	63	169	1			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					59
TOTAL GAS PROD:			3,936				TOTAL CONDENSATE PROD:					571					

RUBOTTOM		WELL #:	1	RRCID ->	265661	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3426 - 3460						
01		465 X	311	-0-	-154	-0-	232	2	79	9	N	72	185	1			51
02		435 X	187	-0-	-248	-0-	123	2	64	9	N	58					109
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	41					150
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	81	182	1			49
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	71					120
06		300 X	183	-0-	-117	-0-	125	2	58	9	N	53					173
07		346 X	346	-0-	-0-	-0-	258	2	88	9	N	80	178	1			75
08		322 X	322	-0-	-0-	-0-	245	2	77	9	N	70					145
09		291 X	291	-0-	-0-	-0-	204	2	87	9	N	79	179	1			45
10		341 X	260	-0-	-81	-0-	190	2	70	9	N	64					109
11		330 X	275	-0-	-55	-0-	180	2	95	9	N	86					195
12		341 X	298	-0-	-43	-0-	232	2	66	9	N	60	184	1			71
TOTAL GAS PROD:			2,473				TOTAL CONDENSATE PROD:					815					

TULSITA RAY		WELL #:	94	RRCID ->	275680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	2964 - 3330						
01		1116 X	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					30
02		957 X	420	-0-	-537	-0-	420	2			N	-0-					30
03		899 X	27	-0-	-872	-0-	27	2			N	-0-					30
04		870 X	202	-0-	-668	-0-	202	2			N	-0-					30
05		806 X	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					30
06		750 X	332	-0-	-418	-0-	332	2			N	-0-					30
07		434 X	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					30
08		589 X	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					30
09		570 X	218	-0-	-352	-0-	218	2			N	-0-					30
10		589 X	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-					30
11		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					30
*12		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			4,339				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
3100 X	1659	-0-	-1441	-0-	1659	2	N	-0-	-0-			30,600	-0-
3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-	-0-				
3100 X	2689	-0-	-411	-0-	2689	2	N	-0-	-0-				
2760 X	341	-0-	-2419	-0-	341	2	N	-0-	-0-				
3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-	-0-				
3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-	-0-				
3100 X	1736	-0-	-1364	-0-	1736	2	N	-0-	-0-				
3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-	-0-				
3000 X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2	N	-0-	-0-				
3100 X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2	N	-0-	-0-				
3000 X	2680	-0-	-320	-0-	2680	2	N	-0-	-0-				
3100 X	2632	-0-	-468	-0-	2632	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			30,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2	N	-0-	-0-			379	-0-
29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-				
31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-				
30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-				
42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-	-0-				
30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-				
31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-				
32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-				
38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-	-0-				
36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-	-0-				
33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-				
33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		//CONT.// 74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.// 093620												
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8170 - 8180				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2			N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-			-0-
03		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2			N	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
05		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2			N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2			N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2			N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
12		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REA-GOL (13300 SD)		75028 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
STOCKTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 15540		PERF.13320 - 13356				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			-0-
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2			N	-0-			-0-
04		120 #	75	-0-	-45	-0-	75 2			N	-0-			-0-
05		124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2			N	-0-			-0-
06		120 #	89	-0-	-31	-0-	89 2			N	-0-			-0-
07		124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2			N	-0-			-0-
08		93 #	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-			-0-
09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
10		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-			-0-
11		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REA-GOL (13800 SD)		75028 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BATEY-POWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211683		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13895 - 13950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 X	85	-0-	-8	-0-	85 2			N	-0-			-0-
02		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			-0-
03		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
04		90 X	83	-0-	-7	-0-	83 2			N	-0-			-0-
05		124 X	87	-0-	-37	-0-	87 2			N	-0-			-0-
06		120 X	95	-0-	-25	-0-	95 2			N	-0-			-0-
07		124 X	92	-0-	-32	-0-	92 2			N	-0-			-0-
08		93 X	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-			-0-
09		90 X	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-			-0-
10		93 X	59	-0-	-34	-0-	59 2			N	-0-			-0-
11		90 X	65	-0-	-25	-0-	65 2			N	-0-			-0-
12		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 1704 - 1711			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H133	RRCID ->	173335	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2434 - 2438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF. 2613 - 2614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO-FOX (3100)		75612 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
COLOMA OIL & GAS CORP.		168920										
FOX, W. J.		WELL #:	3	RRCID ->	003884	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3062 - 3067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16												
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
G. & M. ENERGY COMPANY		292290										
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #:	2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3350 - 3355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

REFUGIO-FOX (3500 A)		75612 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DILLARD OIL COMPANY		219720										
FOX, W. E.		WELL #:	1	RRCID ->	003892	COMPL. DATE	07/20/1946	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	3481 - 3489	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16												
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (3940)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
W. J. FOX 'A'												
75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
386310												
WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1314	-0-	-0-	-1314	6147					N	-0-	-0-
02	2117	-0-	-0-	-2117	4030					N	-0-	-0-
03	2263	-0-	-0-	-2263	1767					N	-0-	-0-
04	1767 R	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO-FOX (4700)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
W. J. FOX 'A'												
75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
386310												
WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REFUGIO-FOX (4900)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
SCANIO, M "B"												
75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
003599												
WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3255 #	1808	-0-	-1447	-0-	1805	2	3	9	N	3	48
02	2552 #	1243	-0-	-1309	-0-	1241	2	2	9	N	2	50
03	2728 #	1269	-0-	-1459	-0-	1267	2	2	9	N	2	52
04	2640 #	1519	-0-	-1121	-0-	1519	2			N	-0-	52
05	2294 #	1491	-0-	-803	-0-	1491	2			N	-0-	52
06	1740 #	971	-0-	-769	-0-	971	2			N	-0-	52
07	1581 #	943	-0-	-638	-0-	942	2	1	9	N	1	53
08	1581 #	721	-0-	-860	-0-	721	2			N	-0-	53
09	1530 #	634	-0-	-896	-0-	634	2			N	-0-	53
10	1488 #	578	-0-	-910	-0-	578	2			N	-0-	53
11	960 #	298	-0-	-662	-0-	298	2			N	-0-	53
12	930 #	295	-0-	-635	-0-	295	2			N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		11,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
FOX, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
PLUGGED AND ABANDONED					12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	4	RRCID ->	185226	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6202 - 6210					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
W. J. FOX 'A'		292290														
		WELL #:	42	RRCID ->	274975	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6100 - 6228					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-					-0-
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
G. & M. ENERGY COMPANY		292290														
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6389 - 6395					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336								
01	8494 X	6036	-0-	-2458	-0-	5904	2	132	9	Y	120	110	1			24
02	7946 X	4018	-0-	-3928	-0-	3891	2	127	9	Y	115	90	1			49
03	8494 X	3647	-0-	-4847	-0-	3523	2	124	9	Y	113	141	1			21
04	8220 X	4751	-0-	-3469	-0-	4624	2	127	9	Y	115	98	1			38
05	8494 X	3935	-0-	-4559	-0-	3814	2	121	9	Y	110	122	1			26
06	8220 X	1373	-0-	-6847	-0-	1296	2	77	9	Y	70	65	1			31
07	4898 X	2025	-0-	-2873	-0-	1955	2	70	9	Y	64	80	1			15
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5565	2	74	9	Y	67	75	1			7
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4807	2	28	9	Y	25	22	1			10
10	3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3699	2	26	9	Y	24	26	1			8
11	5460 X	2306	-0-	-3154	-0-	2294	2	12	9	Y	11	17	1			2
12	5642 X	3428	-0-	-2214	-0-	3408	2	20	9	Y	18	15	1			5
TOTAL GAS PROD:		45,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		852								

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555								
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	118	2	187	9	Y	170	157	1			34
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	103	2	172	9	Y	156	123	1			67
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	119	2	160	9	Y	145	184	1			28
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	147	2	157	9	Y	143	123	1			48
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	150	2	153	9	Y	139	154	1			33
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	146	2	129	9	Y	117	102	1			48
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	338	2	122	9	Y	111	133	1			26
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	339	2	59	9	Y	54	73	1			7
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	270	2	96	9	Y	87	65	1			29
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1758	2	79	9	Y	72	78	1			23
*11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4840	2	52	9	Y	47	62	1			8
*12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5505	2	33	9	Y	30	28	1			10
TOTAL GAS PROD:		15,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,271								

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599													
MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		620 N	306	-0-	-314	-0-	79 2	227 9	Y	206	200 1		92
02		551 N	290	-0-	-261	-0-	69 2	221 9	Y	201	191 1		102
03		527 N	302	-0-	-225	-0-	79 2	223 9	Y	203	225 1		80
04		300 N	255	-0-	-45	-0-	98 2	157 9	Y	143	171 1		52
05		310 N	230	-0-	-80	-0-	98 2	132 9	Y	120	110 1		62
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	97 2	136 9	Y	124	126 1		60
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	197 2	144 9	Y	131	85 1		106
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	443 2	141 9	Y	128	133 1		101
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	411 2	96 9	Y	87	113 1		75
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	534 2	146 9	Y	133	130 1		78
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	346 2	235 9	Y	214	199 1		93
*12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	473 2	268 9	Y	244	207 1		130
TOTAL GAS PROD:			5,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,934			

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607													
01		17329 X	978	-0-	-16351	-0-	978 2		Y	-0-			-0-
02		14384 X	230	-0-	-14154	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
03		15376 X	353	-0-	-15023	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
04		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	12978 2	217 9	Y	197	151 1		46
05		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	12516 2	284 9	Y	258	195 1		109
06		13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	13765 2	215 9	Y	195	206 1		98
07		13640 X	11953	-0-	-1687	-0-	11837 2	116 9	Y	105	90 1		113
08		13640 X	6269	-0-	-7371	-0-	6191 2	78 9	Y	71	105 1		79
09		13200 X	3777	-0-	-9423	-0-	3715 2	62 9	Y	56	81 1		54
10		14446 X	1435	-0-	-13011	-0-	1418 2	17 9	Y	15	43 1		26
11		13980 X	1344	-0-	-12636	-0-	1338 2	6 9	Y	5	21 1		10
12		11966 X	46	-0-	-11920	-0-	46 2		Y	-0-	10 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			902			

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838													
01		3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-			-0-
02		3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-			-0-
03		3986	-0-	-0-	-3986	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6744 - 6748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	12803 #	4142	-0-	-8661	-0-	4142 2	Y	-0-		-0-	
02	10904	2417	-0-	-8487	-0-	2417 2	Y	-0-		-0-	
03	11377 #	2051	-0-	-9326	-0-	2051 2	Y	-0-		-0-	
04	6660 #	2413	-0-	-4247	-0-	2413 2	Y	-0-		-0-	
05	5394 #	2655	-0-	-2739	-0-	2655 2	Y	-0-		-0-	
06	4020 #	2311	-0-	-1709	-0-	2311 2	Y	-0-		-0-	
07	2573 #	2216	-0-	-357	-0-	2216 2	Y	-0-		-0-	
08	2480 #	1734	-0-	-746	-0-	1734 2	Y	-0-		-0-	
09	2580 #	1455	-0-	-1125	-0-	1455 2	Y	-0-		-0-	
10	2666 #	1170	-0-	-1496	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-	
11	2310 #	37	-0-	-2273	-0-	33 2	Y	4	3 1	1	
12	2201 #	44	-0-	-2157	-0-	44 2	Y	-0-	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.		183232									
HYNES -C-		WELL #: 1		RRCID -> 032522		COMPL. DATE 02/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1656 - 1658	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		12/07/2016		- P/A 12/07/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HYNES, JAMIE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REFUGIO HEARD (3100) 75626 174 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 STARRETT, C. E. 816000
 HEARD, TOM WELL #: 3 RRCID -> 060636 COMPL. DATE 07/28/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 WYRICK & HUGHES 945880
 SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
RYALS		WELL #: 1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5883 - 5887		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	22
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	22
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLR GAUGING CORP.		161338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HEARD, A. W. J.		003599										
		WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO HEARD (5700)		75626 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
HEARD		WELL #: 4		RRCID -> 244403		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5619 - 5628		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO HEARD (6200)		75626 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 229847		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEARD		75626 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HEARD		WELL #: 3		RRCID -> 234731		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO HEARD (6300)		75626 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
PANHANDLE PROD. & REFG. CO.		638370								
REILLY, W. J., ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 003931		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2016		- PLUGGED 11/17/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO NEW (1100)		75654 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768							
ROOKE, P. H.		WELL #: 16		RRCID -> 150985		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

REFUGIO NEW (1450)		75654 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768							
ROOKE, P. H.		WELL #: 62		RRCID -> 064959		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
WALLIS ENERGY, INC.		893997							
LAMBERT, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
 ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REFUGIO NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
HYNES, PHIL		WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

38 OIL & GAS, L.L.C.		953768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ROOKE, P. H.		WELL #: 48		RRCID -> 221412		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REFUGIO, NEW (2450)		75654 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768														
ROOKE, P. H.		WELL #: 17		RRCID -> 147018		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REFUGIO, NEW (3220)		75654 135		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768														
ROOKE, P. H.		WELL #:	15	RRCID ->	063675	COMPL. DATE	07/30/1975	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REFUGIO NEW (3600)		75654 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768														
ROOKE, P. H.		WELL #:	24	RRCID ->	220070	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	3595 - 3605					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REFUGIO NEW (4850)		75654 396		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768														
ROOKE, P.H.		WELL #:	60	RRCID ->	152490	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	4815 - 4824					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16												
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD		//CONT.//		75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
EMERALD OIL & GAS LC				250964								
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	- 5446				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMELVENY, J. M., PROD. CO.		622710		1		RRCID -> 003938	COMPL. DATE 01/24/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
SHELLY		WELL #:										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, S.R.		881498		1		RRCID -> 051187	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
STRAUCH, GEORGE EST.		WELL #:										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468													
RYALS, PEARSON EST.		WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWER, PHIL		75668 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
		432113													
		WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REFUGIO OLD (1500)		75668 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
JETGAS COMPANY		432113													
REA, W. L.		WELL #: 3		RRCID -> 003942		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1414 - 1419					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
STARRETT, C. E.		816000								
RYALS, N. J.		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WYRICK & HUGHES		945880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468								
O'BRIEN, J J		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REFUGIO OLD (5600)		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468													
POWERS		WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RYALS ESTATE -P-		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
		003599													
		WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5985	4631	-0-	-1354	-0-	4584	2	47	9	Y	43	33	1		10
11	8550	4356	-0-	-4194	-0-	4289	2	67	9	Y	61	63	1		8
12	8835	5752	-0-	-3083	-0-	5673	2	79	9	Y	72	58	1		22
TOTAL GAS PROD:		14,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

REFUGIO OLD (6300)		//CONT.//		75668 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468										
RYALS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	003967	COMPL. DATE	06/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6262 - 6270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REFUGIO OLD (6550 FRIO)				75668 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599									
SHAY		WELL #:		1	RRCID ->	221898	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782 - 7786	
01	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	317 2	376 9	N	342	281 1	134	
02	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	268 2	301 9	N	274	244 1	164	
03	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	234 2	395 9	N	359	406 1	117	
04	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	294 2	377 9	N	343	372 1	88	
05	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	241 2	429 9	N	390	386 1	92	
06	570 N	505	-0-	-65	B	-0-	172 2	333 9	N	303	359 1	36	
07	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	214 2	403 9	N	366	231 1	171	
08	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	225 2	319 9	N	290	329 1	132	
09	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	219 2	246 9	N	224	200 1	156	
10	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	265 2	355 9	N	323	388 1	91	
*11	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	178 2	387 9	N	352	242 1	201	
*12	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	285 2	594 9	N	540	616 1	125	
TOTAL GAS PROD:		7,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,106							

SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6590 - 6594
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

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

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

REICHERT (MIOCENE 1800)		//CONT.//		75708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CORE E & P CORP.		//CONT.//		178381								
PRESTON PREISS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	145927	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1824 -	1830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REIFFERT (YEGUA 5600)				75745 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
B D PRODUCTION CO., INC.				040190								
REIFFERT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	214750	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	5700 PERF.	5528 -	5578
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	4340 #	2221	-0-	-2119	-0-	84 1	2131 2	N	5	161		
02	3915 #	2827	-0-	-1088	-0-	120 1	2701 2	N	5	166		
03	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	186 1	3907 2	N	3	154 1	15	
04	3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	180 1	3770 2	N	8	23		
05	4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	186 1	3857 2	N	16	39		
06	3960 #	3715	-0-	-245	-0-	168 1	3537 2	N	9	48		
07	4092 #	3474	-0-	-618	-0-	162 1	3304 2	N	7	55		
08	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-	55		
09	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-	55		
10	4110 R	4110	-0-	-0-	-0-	174 1	3936 2	N	-0-	55		
11	3866 R	3866	-0-	-0-	-0-	180 1	3682 2	N	4	59		
*12	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	156 1	3385 2	N	2	61		
TOTAL GAS PROD:		35,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

RENGER (WILCOX 7900)				75947 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
SMOTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	213290	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12842 PERF.	7928 -	8255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RENGER (WILCOX 10300)			75947 750 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
KLIMITCHEK G.U. 1			WELL #:	3	RRCID ->	278668	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	11560 - 11784	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750	8415	-0-	665	15416	448 1	7858 2	Y	99		41 1		170
02	7250	7604	-0-	354	15770	109 9	485 1	7063 2	Y	51			221
03	7750	5818	-0-	-1932	13838	56 9	377 1	5400 2	Y	37	192 1		66
04	16233 R	2395	-0-	-13838	-0-	41 9	2358 2	37 9	Y	34			100
05	8525 #	1011	-0-	-7514	-0-	7 9	1 1	1003 2	Y	6			106
06	8250 #	3	-0-	-8247	-0-	3 2			Y	-0-			106
07	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-				Y	-0-			106
08	4681	-0-	-0-	-4681	-0-				Y	-0-	91 1		15
09	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	-0-			15
10	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			15
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			15
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		25,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		227							

RENGER (WILCOX 12600)			75947 850 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CANTERA OPERATING, LLC			129692										
HARVEY RENGAS GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.	13072 - 13354	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RENGER, HARVEY GAS UNIT			75947 850 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
			129692										
			WELL #:	4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13290 - 13760	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-19964			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
HARVEY RENGAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLIMITCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 223532		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 14431		PERF.12630 - 13776						
01	2635 X	622	-0-	-2013 B	-1468348	32	1	559	2	Y	28	14	1			51
						31	9									
02	1972 X	715	-0-	-1257 B	-1468348	44	1	645	2	Y	24					75
						26	9									
03	2108 X	654	-0-	-1454 B	-1468348	42	1	595	2	Y	15	65	1			25
						17	9									
04	1680 X	483	-0-	-1197 B	-1468348	477	2	6	9	Y	5					30
05	775 X	453	-0-	-322 B	-1468348	452	2	1	9	Y	1					31
06	750 X	414	-0-	-336 B	-1468348	1	1	413	2	Y	-0-					31
07	775 X	195	-0-	-580 B	-1468348	195	2			Y	-0-					31
08	465 N	437	-0-	-28 B	-1468348	5	1	431	2	Y	1	27	1			5
						1	9									
09	420 N	450	-0-	30 B	-1468318	19	1	431	2	Y	-0-					5
10	186 N	497	-0-	311 B	-1468007	19	1	478	2	Y	-0-					5
11	420 N	375	-0-	-45 B	-1468007	19	1	356	2	Y	-0-					5
12	465 N	472	-0-	7 B	-1468000	65	1	407	2	Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		5,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910						
01	2097 X	2097	-0-	-0- B	-0-	634	1	1457	2	N	5					33
						6	9									
02	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	552	1	1260	2	N	3					36
						3	9									
03	1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	546	1	1196	2	N	7					43
						8	9									
04	1740 N	1552	-0-	-188 B	-0-	458	1	1088	2	N	5					48
						6	9									
05	1798 N	1483	-0-	-315 B	-0-	444	1	1038	2	N	1					49
						1	9									
06	1680 N	1273	-0-	-407 B	-0-	375	1	896	2	N	2					51
						2	9									
07	1612 N	1236	-0-	-376 B	-0-	357	1	879	2	N	-0-					51
08	1488 N	1236	-0-	-252 B	-0-	351	1	873	2	N	11					62
						12	9									
09	1260 N	1163	-0-	-97 B	-0-	333	1	828	2	N	2					64
						2	9									
10	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	445	1	805	2	N	2					66
						2	9									
11	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	372	1	883	2	N	-0-					66
*12	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	523	1	1480	2	N	8					74
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		18,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-3237					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

01	8029 X	7101	-0-	-928 B	-0-	2152	1	4949	2	N	-0-					20
02	8294 X	6183	-0-	-2111 B	-0-	1882	1	4301	2	N	-0-					20
03	8866 X	5630	-0-	-3236 B	-0-	1763	1	3867	2	N	-0-					20
04	7710 X	6402	-0-	-1308 B	-0-	1896	1	4506	2	N	-0-					20
05	7378 X	6499	-0-	-879 B	-0-	1947	1	4552	2	N	-0-					20
06	6960 X	6028	-0-	-932 B	-0-	1774	1	4241	2	N	12					32
						13	9									
07	6665 X	5923	-0-	-742 B	-0-	1709	1	4214	2	N	-0-					32
08	6603 X	6154	-0-	-449 B	-0-	1765	1	4389	2	N	-0-					32
09	6390 X	5721	-0-	-669 B	-0-	1640	1	4081	2	N	-0-					32
10	6510 X	3730	-0-	-2780 B	-0-	1327	1	2403	2	N	-0-					32
11	6030 X	5962	-0-	-68 B	-0-	1767	1	4195	2	N	-0-					32
*12	6188 X	6188	-0-	-0- B	-0-	1615	1	4573	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 71,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

01	2201 N	2043	-0-	-158 B	-12546	618	1	1422	2	Y	3					21
						3	9									
02	1885 N	2398	-0-	513 B	-12033	728	1	1662	2	Y	7					28
						8	9									
03	2015 N	2517	-0-	502 B	-11531	786	1	1723	2	Y	7					35
						8	9									
04	1950 N	1878	-0-	-72 B	-11531	556	1	1321	2	Y	1					36
						1	9									
05	2015 N	2816	-0-	801 B	-10730	841	1	1967	2	Y	7					43
						8	9									
06	1950 N	3169	-0-	1219 B	-9511	932	1	2228	2	Y	8					51
						9	9									
07	1953 N	3219	-0-	1266 B	-8245	927	1	2286	2	Y	5					56
						6	9									
08	2821 X	3317	-0-	496 B	-7749	949	1	2360	2	Y	7					63
						8	9									
09	3180 X	2993	-0-	-187 B	-7749	854	1	2126	2	Y	12					75
						13	9									
10	3286 X	2378	-0-	-908 B	-7749	846	1	1532	2	Y	-0-					75
11	3210 X	1857	-0-	-1353 B	-7749	550	1	1307	2	Y	-0-					75
12	3317 X	3184	-0-	-133 B	-7749	831	1	2352	2	Y	1					76
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	50	1	980	2	Y	9	9 8	-0-	
02	1015 N	867	-0-	-148 B	-0-	10	9	839	2	Y	8	8 8	-0-	
03	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	19	1	909	2	Y	12	12 8	-0-	
04	1020 N	881	-0-	-139 B	-0-	9	9	866	2	Y	11	11 8	-0-	
05	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	5	1	875	2	Y	14	14 8	-0-	
06	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	13	9	820	2	Y	5	5 8	-0-	
07	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	3	1	833	2	Y	15	15 8	-0-	
08	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	17	9	844	2	Y	11	11 8	-0-	
09	840 N	771	-0-	-69 B	-0-	38	1	731	2	Y	8	8 8	-0-	
10	899 N	366	-0-	-533 B	-0-	12	9	341	2	Y	6	6 8	-0-	
11	870 N	531	-0-	-339 B	-0-	9	9	436	2	Y	65	65 8	-0-	
12	806 N	413	-0-	-393 B	-0-	23	1	396	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		164								

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466														
01	3038 X	2739	-0-	-299 B	-0-	830	1	1909	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	2871 X	2563	-0-	-308 B	-0-	780	1	1783	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	3069 X	2686	-0-	-383 B	-0-	841	1	1845	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2970 X	2359	-0-	-611 B	-0-	699	1	1660	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2914 X	2420	-0-	-494 B	-0-	725	1	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2670 X	2180	-0-	-490 B	-0-	643	1	1537	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2759 X	2249	-0-	-510 B	-0-	649	1	1600	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2418 N	1870	-0-	-548 B	-0-	536	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	653	1	1626	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	872	1	1579	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	782	1	1856	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	678	1	1919	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273										
KLM				WELL #:	1	RRCID ->	278880	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	11512 - 11525	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29667 X	18107	-0-	-11560 B	-0-	472 1	15893 2	N	1584	1576 1	3 8	167		
02	27753 X	16559	-0-	-11194 B	-0-	1742 9	14663 2	N	1275	1081 1		361		
03	24614 X	17343	-0-	-7271 B	-0-	493 1	15417 2	N	1274	1425 1		210		
04	20190 X	15642	-0-	-4548 B	-0-	1403 9	13877 2	N	1141	1068 1	6 8	277		
05	20863 X	15330	-0-	-5533 B	-0-	525 1	13594 2	N	1099	1081 1	2 8	293		
06	14680 X	14680	-0-	-0- B	-0-	1401 9	13053 2	N	1015	1038 1		270		
07	14968 X	14968	-0-	-0- B	-0-	510 1	13272 2	N	1063	1040 1		293		
08	14725 X	14281	-0-	-444 B	-0-	1255 9	12667 2	N	988	1047 1	2 8	232		
09	14250 X	13224	-0-	-1026 B	-0-	527 1	11694 2	N	927	894 1		265		
10	14725 X	12822	-0-	-1903 B	-0-	1209 9	11269 2	N	933	905 1		293		
*11	14250 X	12251	-0-	-1999 B	-0-	510 1	10796 2	N	859	889 1		263		
12	14725 X	11876	-0-	-2849 B	-0-	1020 9	1132 9	N	1029	900 1		389		
TOTAL GAS PROD:		177,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,187								

JAMEX, INC.				429659	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
JESSE KLIMITCHEK				WELL #:	1	RRCID ->	254202	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14249 - 14425	
01	1271 X	40	-0-	-1231 B	-0-	40 2		N	-0-			206		
02	1189 X	-0-	-0-	-1189 B	-0-			N	-0-			206		
03	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-			206		
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			206		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			206		
06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635 2		N	-0-			206		
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			206		
08	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 2		N	-0-			206		
09	1230 X	738	-0-	-492 B	-0-	104 1	634 2	N	-0-			206		
10	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-			206		
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-			206		
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT			206		
TOTAL GAS PROD:		9,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIC-JOHN (FRIO 2900)				76286 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CLARON CORPORATION				158276										
COLLINS, CHRISTINE ET VIR				WELL #:	1	RRCID ->	124173	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	3939	PERF.	2940 - 2943	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
 ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5955 R	5955	-0-	-0-	-0-	116	1	5839	2	N	-0-		-0-
02	6375	6375	-0-	-0-	-0-	125	1	6250	2	N	-0-		-0-
03	6645	6645	-0-	-0-	-0-	130	1	6515	2	N	-0-		-0-
04	6422	6422	-0-	-0-	-0-	126	1	6296	2	N	-0-		-0-
05	6603	6036	-0-	-567	-0-	118	1	5918	2	N	-0-		-0-
06	6448	6448	-0-	-0-	-0-	126	1	6322	2	N	-0-		-0-
07	7377	7377	-0-	-0-	-0-	154	1	7223	2	N	-0-		-0-
08	6603	5438	-0-	-1165	-0-	107	1	5331	2	N	-0-		-0-
09	6390	6150	-0-	-240	-0-	120	1	6030	2	N	-0-		-0-
10	9087	9087	-0-	-0-	-0-	178	1	8909	2	N	-0-		-0-
11	9271	9271	-0-	-0-	-0-	181	1	9090	2	N	-0-		-0-
*12	11025	11025	-0-	-0-	-0-	216	1	10809	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 86,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	30 1	1431 2	N	11			118
						12 9						
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	30 1	1693 2	N	9			127
						10 9						
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	30 1	1749 2	N	8			135
						9 9						
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30 1	1601 2	N	15			150
						17 9						
05	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	30 1	1572 2	N	6			156
						7 9						
06	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	30 1	1222 2	N	2			158
						2 9						
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	40 1	2008 2	N	9			167
						10 9						
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	30 1	1747 2	N	4			171
						4 9						
09	1260 N	661	-0-	-599	-0-	20 1	635 2	N	5	147 1		29
						6 9						
10	2046 N	1555	-0-	-491	-0-	30 1	1519 2	N	5			34
						6 9						
11	1710 N	1187	-0-	-523	-0-	30 1	1150 2	N	6			40
						7 9						
*12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	40 1	2043 2	N	20			60
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		18,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

RICHIE (4150)		76493 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
GABRIEL, F. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 110525		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	184558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 9350 - 9358			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566										
CHICAS LOCAS		WELL #:	3	RRCID ->	254587	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	16494 PERF. 9129 - 9137			
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1	N	-0-		19	
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		19	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		19	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		19	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 3	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16												
TOTAL GAS PROD:			304	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
VAQUERO		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	252942	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13265 PERF. 9314 - 9600			
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	110	1	N	9		41	
						10	9					
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	117	1	N	2		43	
						2	9					
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	N	4		47	
						4	9					
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	N	6		53	
						7	9					
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		53	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		53	
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		53	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		53	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	448	2	N	70	70 1	53	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		53	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		53	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		53	
TOTAL GAS PROD:			2,818	TOTAL CONDENSATE PROD:					91			

ROCHE (6000 SAND)		77538 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095														
ROCHE		WELL #: 8		RRCID -> 251219		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE		WELL #: 9		RRCID -> 261759		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE (6400)		77538 850		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
ROCHE, K. D. A		WELL #: 27		RRCID -> 148070		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			Y	-0-					-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	1			Y	-0-					-0-
04	0	1631	-0-	1631	1631	1631	1			Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1631				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 1		Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 1		Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		374			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 1		Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1		Y	-0-			-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 1		Y	-0-			-0-
04	0	245	-0-	245	245	245 1		Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		835			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 1		Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	112	-0-	112	112	112 1		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		362			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCHE (6400)		//CONT.//		77538 850		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984								
ROCHE, K. D. A		WELL #:		4		RRCID -> 178923		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6564 - 6576
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0	120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			222		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCHE, K. D. A		WELL #:		28		RRCID -> 181080		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 6756 - 6761
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCHE, K. D. A		WELL #:		24		RRCID -> 184135		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6556 - 6562
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-
04		0	120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-
06		0	116	-0-	116	236	116	1			Y	-0-
07		0	191	-0-	191	427	191	1			Y	-0-
08		0	55	-0-	55	482	41	1	14	2	Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			811		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
 ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.// 77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
SALIDA EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744095											
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
ENERGY INTERNATIONAL		251968											
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ROCHE, WEST (GRIFFITH) //CONT.// 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL //CONT.// 251968
ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2016 - P/A 11/29/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 11820 - 11850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLLEME (1ST REAGAN) //CONT.// 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011											
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
 SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
 TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37																
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																																	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11334 X	11334	-0-	-0- B	-0-	325	1	10790	2	N	199	375 1	92
						219	9						
02	9364 X	9364	-0-	-0- B	-0-	297	1	8898	2	N	154		246
						169	9						
03	10322 X	10322	-0-	-0- B	-0-	406	1	9729	2	N	170	193 1	223
						187	9						
04	9722 X	9722	-0-	-0- B	-0-	415	1	9134	2	N	157	189 1	191
						173	9						
05	11389 X	11389	-0-	-0- B	-0-	435	1	10781	2	N	157	185 1	163
						173	9						
06	11290 X	11290	-0-	-0- B	-0-	371	1	10774	2	N	132	189 1	106
						145	9						
07	12795 X	12795	-0-	-0- B	-0-	513	1	12128	2	N	140	187 1	59
						154	9						
08	11677 X	11677	-0-	-0- B	-0-	465	1	11050	2	N	147		206
						162	9						
09	11552 X	11552	-0-	-0- B	-0-	484	1	10913	2	N	141	179 1	168
						155	9						
10	11356 X	11356	-0-	-0- B	-0-	484	1	10722	2	N	136	183 1	121
						150	9						
11	12029 X	12029	-0-	-0- B	-0-	535	1	11303	2	N	174	188 1	107
						191	9						
*12	11073 X	11073	-0-	-0- B	-0-	458	1	10446	2	N	154	189 1	72
						169	9						

TOTAL GAS PROD: 133,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9907 X	12926	-0-	3019 B	-0-	371	1	12317	2	N	216	360 1	90
						238	9						
02	10329 X	10329	-0-	-0- B	-0-	328	1	9828	2	N	157	177 1	70
						173	9						
03	9582 X	9582	-0-	-0- B	-0-	377	1	9026	2	N	163	180 1	53
						179	9						
04	8835 X	8835	-0-	-0- B	-0-	378	1	8312	2	N	132		185
						145	9						
05	10584 X	10584	-0-	-0- B	-0-	403	1	9973	2	N	189	178 1	196
						208	9						
06	9473 X	9473	-0-	-0- B	-0-	311	1	9015	2	N	134	177 1	153
						147	9						
07	8872 X	8872	-0-	-0- B	-0-	353	1	8350	2	N	154	177 1	130
						169	9						
08	8295 X	8295	-0-	-0- B	-0-	329	1	7825	2	N	128	176 1	82
						141	9						
09	6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	288	1	6499	2	N	129		211
						142	9						
10	5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	217	1	4821	2	N	98	176 1	133
						108	9						
11	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	241	1	5092	2	N	109	178 1	64
						120	9						
*12	9351 X	9351	-0-	-0- B	-0-	385	1	8775	2	N	174	180 1	58
						191	9						

TOTAL GAS PROD: 105,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
TURNBOW		WELL #:		2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9882 - 9925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	173 1	5743 2	N		110			214
						121 9							
02	5290 X	5290	-0-	-0- B	-0-	166 1	4959 2	N		150	180 1		184
						165 9							
03	6076 X	5395	-0-	-681 B	-0-	208 1	4999 2	N		171	156 1		199
						188 9							
04	5880 X	4288	-0-	-1592 B	-0-	184 1	4038 2	N		60			259
						66 9							
05	6076 X	4511	-0-	-1565 B	-0-	172 1	4269 2	N		64	163 1		160
						70 9							
06	5850 X	4421	-0-	-1429 B	-0-	144 1	4190 2	N		79			239
						87 9							
07	5642 X	4409	-0-	-1233 B	-0-	175 1	4145 2	N		81	178 1		142
						89 9							
08	5394 X	4435	-0-	-959 B	-0-	175 1	4166 2	N		85			227
						94 9							
09	4410 X	4389	-0-	-21 B	-0-	182 1	4116 2	N		83	173 1		137
						91 9							
10	4557 X	4022	-0-	-535 B	-0-	168 1	3725 2	N		117	177 1		77
						129 9							
11	4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	198 1	4196 2	N		84			161
						92 9							
12	4526 X	4178	-0-	-348 B	-0-	172 1	3908 2	N		89	182 1		68
						98 9							
TOTAL GAS PROD:		55,861		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,173						

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231133	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9980 - 10032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	930 X	3619	-0-	2689 B	-98251	103 1	3415 2	N		92	170 1		174
						101 9							
02	870 X	1341	-0-	471 B	-97780	42 1	1252 2	N		43			217
						47 9							
03	2170 X	1266	-0-	-904 B	-97780	51 1	1213 2	N		2			219
						2 9							
04	3450 X	685	-0-	-2765 B	-97780	30 1	655 2	N		-0-			219
05	3565 X	1726	-0-	-1839 B	-97780	66 1	1638 2	N		20	172 1		67
						22 9							
06	3450 X	2367	-0-	-1083 B	-97780	77 1	2232 2	N		53			120
						58 9							
07	1426 X	888	-0-	-538 B	-97780	35 1	838 2	N		14			134
						15 9							
08	1736 X	1869	-0-	133 B	-97647	73 1	1733 2	N		57			191
						63 9							
09	2370 X	1244	-0-	-1126 B	-97647	53 1	1189 2	N		2			193
						2 9							
10	2449 X	803	-0-	-1646 B	-97647	34 1	750 2	N		17	154 1		56
						19 9							
11	2370 X	1536	-0-	-834 B	-97647	68 1	1436 2	N		29			85
						32 9							
12	1860 X	1485	-0-	-375 B	-97647	61 1	1384 2	N		36			121
						40 9							
TOTAL GAS PROD:		18,829		TOTAL CONDENSATE PROD:			365						

OIL AND GAS DIVISION

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	4886		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

01	2943	2943	-0-	-0-	-0-	2929 2	14 9	Y	13	177 1	34
02	3045 #	2642	-0-	-403	-0-	2625 2	17 9	Y	15		49
03	3255 #	3050	-0-	-205	-0-	3027 2	23 9	Y	21		70
04	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2872 2	8 9	Y	7		77
05	2945 #	2885	-0-	-60	-0-	2861 2	24 9	Y	22		99
06	2940 #	2613	-0-	-327	-0-	2599 2	14 9	Y	13		112
07	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	3328 2	35 9	Y	32		144
08	3038 #	2220	-0-	-818	-0-	2153 2	67 9	Y	61		205
09	3508 R	3508	-0-	-0-	-0-	3468 2	40 9	Y	36	188 1	53
10	3348 #	2566	-0-	-782	-0-	2537 2	29 9	Y	26		79
11	3240 #	2266	-0-	-974	-0-	2222 2	44 9	Y	40		119
12	3627 #	2408	-0-	-1219	-0-	2374 2	34 9	Y	31		150

TOTAL GAS PROD: 33,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNGE, SW. (LULING)		78907 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
HAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205213		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11220 12/01/2014															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RUSSEK		78988 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD.		049884													
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 091441		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266							
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	2	N	-0-				-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-				-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-				-0-
04	330 N	268	-0-	-62	-0-	18	1	250	2	N	-0-				-0-
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	19	1	205	2	N	-0-				-0-
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	15	1	250	2	N	-0-				-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	2	N	-0-				-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-				-0-
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	21	1	211	2	N	-0-				-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	16	1	229	2	N	-0-				-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	14	1	228	2	N	-0-				-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RUSSEK (7730)		78988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY		906420													
DEBORD		WELL #: 1		RRCID -> 237954		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318	1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2009															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RYAN (WILCOX 10,600) CANTERA OPERATING, LLC KLIMITCHEK		79140 500 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
		WELL #: 2	RRCID -> 223289	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10175 - 10324										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	N	-0-					23
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	N	-0-					23
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					23
04	960 N	247	-0-	-713	-0-	247	2			N	-0-					23
05	961 N	54	-0-	-907	-0-	54	2			N	-0-					23
06	870 N	73	-0-	-797	-0-	73	2			N	-0-					23
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					23
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	2	N	-0-					23
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					23
10	217 N	70	-0-	-147	-0-	3	1	67	2	N	-0-					23
11	300 N	32	-0-	-268	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		3,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KLIMITCHEK		WELL #: 4	RRCID -> 238777	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12362 - 14184										
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	18	1	981	2	N	22					84
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	24	9	997	2	N	20					104
03	1178 N	1047	-0-	-131	-0-	22	9	1006	2	N	18					122
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	21	1	1183	2	N	15					137
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	25	1	889	2	N	13					150
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	17	9	951	2	N	9					159
07	1271 N	684	-0-	-587	-0-	24	1	643	2	N	-0-					159
08	930 N	673	-0-	-257	-0-	14	9	601	2	N	9	119	1			49
09	990 N	619	-0-	-371	-0-	20	1	547	2	N	11					60
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	10	9	691	2	N	10					70
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	27					97
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	N	44					141
						30	9									
						48	9									
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		198										

OIL AND GAS DIVISION

RYAN (WILCOX 10,600)		//CONT.//		79140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	15886	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	Y	8	11 1	1 8	4
02	348 N	238	-0-	-110	-0-	9 9	229 2	Y	4	5 1	1 8	2
03	403 N	171	-0-	-232	-0-	4 9	166 2	Y	4	1 8		5
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	1 1	220 2	Y	3	4 1	3 8	1
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	3 9	195 2	Y	1	1 8		1
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	1 9	80 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	217 N	4	-0-	-213	-0-	2 1		Y	-0-			-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 2	204 2	Y	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	9 1		Y	2	1 8		1
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 9	252 2	Y	8	1 1	1 8	7
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	13 1	16 2	Y	1	7 1	1 8	-0-
						9 9	190 2	Y	1			1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		RRCID ->		254300		COMPL. DATE		07/05/2009		TOTAL DEPTH		10741		PERF.10351 - 10624	
TELTSCHICK		WELL #:		2													
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/08/2015 - PLUGGED		12/08/15											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
VENTEX OPERATING CORP.		884527		RRCID ->		207971		COMPL. DATE		01/07/2005		TOTAL DEPTH		12508		PERF.10336 - 10378	
SCHENDEL		WELL #:		1													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22								366
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	187	1						214
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85								299
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119	189	1						229
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133								362
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158								520
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152		2 8						670
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	471	1						265
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19								284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140								424
11	14B2 EXT	2072	-0-	2072	2072	1839	3	233	9								294
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2072			N	212	342	1						294
TOTAL GAS PROD:		2,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,141											

SAINT ARMO (MACKHANK)		//CONT.//		79595 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527								
SCHENDEL A		WELL #:		1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12496	PERF.10344	- 10355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		274
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		274
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		274
04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		274
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	178 1	96
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
*11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		96
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96
TOTAL GAS PROD:		148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHENDEL A		WELL #:		2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10158	- 10201
01	14694 X	13092	-0-	-1602	-0-	13002	3	90 9	N	82		291
02	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13712	3	43 9	N	39	193 1	137
03	15949 X	15949	-0-	-0-	-0-	15866	3	83 9	N	75		212
04	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	15596	3	63 9	N	57		269
05	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	15995	3	53 9	N	48		317
06	15420 X	13840	-0-	-1580	-0-	13763	3	77 9	N	70		387
07	16182 X	15446	-0-	-736	-0-	15404	3	42 9	N	38	2 8	423
08	16182 X	15660	-0-	-522	-0-	15634	3	26 9	N	24	178 1	269
09	15660 X	15143	-0-	-517	-0-	15082	3	61 9	N	55	177 1	147
10	16058 X	15380	-0-	-678	-0-	15334	3	46 9	N	42		189
*11	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	15814	3	44 9	N	40		229
12	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-				N	NO RPT		229
TOTAL GAS PROD:		165,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		570						

PATTON		WELL #:		2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10267	- 10310
01	7037 X	6694	-0-	-343	-0-	6673	3	21 9	N	19		157
02	6583 X	6481	-0-	-102	-0-	6451	3	30 9	N	27		184
03	7037 X	6689	-0-	-348	-0-	6682	3	7 9	N	6		190
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6707	3	2 9	N	2		192
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3		N	-0-		192
06	6690 X	6039	-0-	-651	-0-	5973	3	66 9	N	60		252
07	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	10731	3	44 9	N	40		292
08	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10681	3	55 9	N	50	174 1	168
09	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9694	3	45 9	N	41		209
10	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9086	3	31 9	N	28		237
*11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7927	3	23 9	N	21	174 1	84
12	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				N	NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:		88,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		294						

OIL AND GAS DIVISION

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)																	
VENTEX OPERATING CORP.																	
SCHENDEL A																	
WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PATTON UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538																	
01	5549	#	3245	-0-	-2304	-0-	3220	3	25	9	N	23					267
02	3509	#	2622	-0-	-887	-0-	2530	3	92	9	N	84	191	1			160
03	5332	#	1808	-0-	-3524	-0-	1800	3	8	9	N	7					167
04	5160	#	3136	-0-	-2024	-0-	3105	3	31	9	N	28					195
05	3410	#	2659	-0-	-751	-0-	2642	3	17	9	N	15					210
06	3150	#	2000	-0-	-1150	-0-	1972	3	28	9	N	25					235
07	3255	#	1473	-0-	-1782	-0-	1450	3	23	9	N	21					256
08	3255	#	397	-0-	-2858	-0-	377	3	20	9	N	18					274
09	3150	#	122	-0-	-3028	-0-	122	3			N	-0-					274
10	2666	#	802	-0-	-1864	-0-	802	3			N	-0-					274
*11	3168	R	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-	182	1			92
12	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					92
TOTAL GAS PROD:			21,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			221								

SAINT ARMO (YEGUA 5100)																	
VENTEX OPERATING CORP.																	
MUEHLSTEIN UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675																	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 1		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 1		N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 1		N	-0-			-0-
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401 1		N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 1		N	-0-			-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 1		N	-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 1		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 1		N	-0-			-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 1		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 1		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 1		N	-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,918			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 #	181	-0-	-191	B	-0-	181	1		N	-0-					-0-
02	348 #	281	-0-	-67	B	-0-	281	1		N	-0-					-0-
03	372 #	247	-0-	-125	B	-0-	247	1		N	-0-					-0-
04	330 #	278	-0-	-52	B	-0-	278	1		N	-0-					-0-
05	341 #	319	-0-	-22	B	-0-	319	1		N	-0-					-0-
06	300 #	275	-0-	-25	B	-0-	275	1		N	-0-					-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	B	-0-	320	1		N	-0-					-0-
08	322 R	322	-0-	-0-	B	-0-	322	1		N	-0-					-0-
09	300 #	281	-0-	-19	B	-0-	281	1		N	-0-					-0-
10	310 #	276	-0-	-34	B	-0-	276	1		N	-0-					-0-
11	300 #	289	-0-	-11	B	-0-	289	1		N	-0-					-0-
*12	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	336	1		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											3,405	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
MUSSELMAN		WELL #: 5		RRCID -> 276040		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4867 X	3880	-0-	-987	-0-	3880	2	N	-0-		-0-
02	4553 X	3151	-0-	-1402	-0-	3151	2	N	-0-		-0-
03	4092 X	1329	-0-	-2763	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
04	3960 X	1786	-0-	-2174	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		-0-
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-		-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3088	-0-	3088	3088	3088	2	N	-0-		-0-
10	3088 X	-0-	-0-	-3088	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
KONRAD		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM (3200)		79782 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906									
GARCITAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 219798		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM (3200)		//CONT.//		79782 774	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906								
GARCITAS RANCH		WELL #:		7 C	RRCID -> 259770	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 3641	PERF. 3245	- 3251			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALEM (3400)				79782 817	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
GARCITAS RANCH		WELL #:		7T	RRCID -> 259771	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 3641	PERF. 3375	- 3380			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALEM (3425)				79782 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC.				058921								
ELEANOR		WELL #:		1	RRCID -> 178459	COMPL. DATE 01/23/2000	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 3174	- 3181			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SALEM, EAST (2400)		//CONT.//		79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
INLAND OCEAN, INC.				424607								
SIBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	254598	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	2537 - 2539
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4385 X	4385	-0-	-0-	42 1	4343 2	N	-0-			-0-
02		3887 X	3887	-0-	-0-	150 1	3737 2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3561	-0-	-469	34 1	3527 2	N	-0-			-0-
04		4230 X	3239	-0-	-991	29 1	3210 2	N	-0-			-0-
05		4371 X	2783	-0-	-1588	30 1	2753 2	N	-0-			-0-
06		4230 X	2429	-0-	-1801	24 1	2405 2	N	-0-			-0-
07		4154 X	2968	-0-	-1186	16 1	2952 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	2625	-0-	-940	14 1	2611 2	N	-0-			-0-
09		3240 X	2527	-0-	-713	14 1	2513 2	N	-0-			-0-
10		2976 X	2677	-0-	-299	15 1	2662 2	N	-0-			-0-
11		2918 X	2918	-0-	-0-	16 1	2902 2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2109	-0-	-867	11 1	2098 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)				79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MUSSELMAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	231650	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2519 - 2522
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUSSELMAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	239400	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2628 - 2631
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		//CONT.//		79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382									
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	235711	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	3701	PERF. 2643 - 2646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM, S. E. (2400)				79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MEEK		WELL #: A		2	RRCID ->	215282	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2442 - 2445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEEK		WELL #: A		1	RRCID ->	239477	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF. 3036 - 3039		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT					27															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
PICKETT GAS UNIT 1															
80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT															
665748															
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4433 #	3361	-0-	-1072	-0-	601	1	2459	3	N	274	364	1		484
						301	9								
02	3799 #	3248	-0-	-551	-0-	563	1	2320	3	N	332	379	1		437
						365	9								
03	4061 #	2953	-0-	-1108	-0-	601	1	2040	3	N	284	194	1		527
						312	9								
04	3930 #	3200	-0-	-730	-0-	582	1	2253	3	N	332	372	1		487
						365	9								
05	3658 #	3298	-0-	-360	-0-	601	1	2367	3	N	300	372	1		415
						330	9								
06	3360 #	2962	-0-	-398	-0-	582	1	2075	3	N	277	186	1		506
						305	9								
07	3472 #	3390	-0-	-82	-0-	601	1	2442	3	N	315	386	1		435
						347	9								
08	3317 #	3247	-0-	-70	-0-	601	1	2272	3	N	338	190	1		583
						2	4	372	9						
09	3210 #	2239	-0-	-971	-0-	2043	3	196	9	N	178	187	1		574
10	3379 #	2195	-0-	-1184	-0-	1844	3	15	4	N	305	372	1		507
						336	9								
11	3270 #	2353	-0-	-917	-0-	2036	3	317	9	N	288	370	1		425
12	3379 #	3005	-0-	-374	-0-	2534	3	471	9	N	428	190	1		663
TOTAL GAS PROD:		35,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,651									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)															
BLUEBONNET OIL & GAS															
SANGER HEIRS 391															
80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
076838															
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	-0-				151
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	2	N	-0-				151
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	53	1	15	2	N	-0-				151
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	80	1	25	2	N	-0-				151
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	65	1	20	2	N	-0-				151
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	N	-0-				151
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	50	1	17	2	N	-0-				151
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	N	-0-				151
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	135	1	33	2	N	-0-				151
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	101	1	22	2	N	-0-				151
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	97	1	19	2	N	-0-				151
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	N	-0-				151
TOTAL GAS PROD:		1,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANGER HEIRS 392															
WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	210	1	59	2	N	-0-				135
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	149	1	60	2	N	-0-				135
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	125	1	35	2	N	-0-				135
04	270 N	150	-0-	-120	-0-	115	1	35	2	N	-0-				135
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	115	1	28	2	N	-0-				135
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	59	1	29	2	N	-0-				135
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	82	1	29	2	N	-0-				135
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				135
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	235	1	57	2	N	-0-				135
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	258	1	57	2	N	-0-				135
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	390	1	75	2	N	-0-				135
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	2	N	-0-				135
TOTAL GAS PROD:		2,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838								
SANGER HEIRS 391		WELL #:		4LT	RRCID -> 116097	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10341	- 10473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	57	1	16	2	N	-0-	-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	90	1	36	2	N	-0-	-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	63	1	18	2	N	-0-	-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	69	1	21	2	N	-0-	-0-
05		124 N	92	-0-	-32	70	1	22	2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		93 N	66	-0-	-27	49	1	17	2	N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-	-0-
09		358 N	358	-0-	-0-	288	1	70	2	N	-0-	-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	203	1	44	2	N	-0-	-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	230	1	45	2	N	-0-	-0-
12		372 N	259	-0-	-113	58	1	201	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,667			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:		2	RRCID -> 175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10282	- 10330	
01		486 N	-0-	-0-	-486	-0-				N	-0-	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	82	1	23	2	N	-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	77	1	24	2	N	-0-	-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	90	1	28	2	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		93 N	47	-0-	-46	35	1	12	2	N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	270	1	65	2	N	-0-	-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	177	1	39	2	N	-0-	-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	58	1	11	2	N	-0-	-0-
12		341 N	255	-0-	-86	57	1	198	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,246			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD, CARRIE		WELL #:		34-C	RRCID -> 160369	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 2860	- 2870	
01		3224 X	2717	-0-	-507	-0-	189	1	2528	2	N	-0-
02		3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-
03		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	113	1	2827	2	N	-0-
09		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	113	1	5525	2	N	-0-
10		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	261	1	5787	2	N	-0-
11		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	238	1	5209	2	N	-0-
*12		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	220	1	4794	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,804			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621											
WOOD		WELL #:		58	RRCID ->	181582	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 2860 - 2864				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T-C OIL COMPANY, LLC				833782				CNTY: GOLIAD							
HARITHAS, ANN W.				6	RRCID ->	159372	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 2869 - 2873				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUNDICK				2	RRCID ->	200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 2860 - 2863				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SARCO CREEK (2800)		//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
KOONTZ "B"				WELL #: 5	RRCID -> 161798	COMPL. DATE 01/27/1997	TOTAL DEPTH 5112	PERF. 2928	- 2932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK (4100)				81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
WOOD, CARRIE G.				WELL #: 36-C	RRCID -> 156537	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4158	- 4168					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD				WELL #: 81	RRCID -> 182275	COMPL. DATE 12/11/2000	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4068	- 4090					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK (4100)		//CONT.//		81077 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
WOOD F		WELL #:		69	RRCID ->	190206	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4174 - 4194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/22/2016	- P/A		12/22/16				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK (4140, STRAY)				81077 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		15 T	RRCID ->	053837	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	5307	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	2	N	-0-	-0-
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-	-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-	-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-	-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	14	1	307	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK (4240)				81077 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		36-T	RRCID ->	160543	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4242 - 4246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-						N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

01	2294 X	1552	-0-	-742	-0-	103	1	1374	2	N	68						247
02	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-	75	9			N	41						288
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-						288
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-						288
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-						288
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-						288
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						288
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						288
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1				126
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126
TOTAL GAS PROD:			1,552												TOTAL CONDENSATE PROD:	109	

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621												
WOOD "H"		WELL #:		87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4802 -	4824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1674 X	1283	-0-	-391	-0-		89	1	1194	2	N	-0-			77
02		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-			77
03		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-			77
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			77
05		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-			77
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-			77
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
08		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-		45	1	1118	2	N	-0-			77
09		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-		45	1	2063	2	N	-0-			77
10		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		107	1	2375	2	N	-0-			77
11		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-		96	1	2094	2	N	-0-			77
12		2170 X	2125	-0-	-45	-0-		93	1	2032	2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:				11,351				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOOD		WELL #:		93	RRCID ->	212522	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4780 -	4790			
01		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-		128	1	1715	2	N	-0-			27
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-						N	-0-			27
03		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-			27
04		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-						N	-0-			27
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-			27
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-						N	-0-			27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		128	1	3181	2	N	-0-			27
09		3000 N	4691	-0-	1691	1691		128	1	4563	2	N	-0-			27
10		3100 N	4621	-0-	1521	3212		199	1	4422	2	N	-0-			27
11		6764 X	3552	-0-	-3212	-0-		155	1	3397	2	N	-0-			27
*12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		134	1	2915	2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:				21,065				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOOD		WELL #:		108	RRCID ->	214332	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4784 -	4834			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621								
WOOD "E"		WELL #:		101	RRCID ->	214333	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4810 - 4834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD 'E'		WELL #:		124	RRCID ->	272725	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4806 - 4816
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WOOD		WELL #:		59	RRCID ->	177197	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	5274	PERF.	5020 - 5022
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HEARD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4596 - 4606		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	87 1	1160 2	N	-0-			-0-
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-			N	-0-			-0-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	61 1	1530 2	N	-0-			-0-
09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	61 1	2667 2	N	-0-			-0-
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	116 1	2573 2	N	-0-			-0-
11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	119 1	2605 2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	109 1	2367 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KOONTZ "B"		WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 4608 - 4613		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK, WEST (4200)		81083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HARKINS-O'BRIEN "A"		WELL #: 8-C		RRCID -> 162986		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4219 - 4234		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2016 - PLUGGED		01/26/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
KOONTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 119486		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4377 - 4382		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2016 - P/A		10/25/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK, WEST (4260)		81083 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HARKINS-O'BRIEN "A"		WELL #:		8-T RRCID -> 162964		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK, WEST (4300)		81083 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
KOONTZ -C-		WELL #:		2 RRCID -> 126684		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARCO CREEK, WEST (4650)		81083 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122										
NSE-HARKINS		WELL #:		1 RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703				
01	1674 #	941	-0-	-733	-0-	939 2	2 9	N	2			97
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			97
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			97
04	900 N	48	-0-	-852	-0-	48 2		N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		1,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)		81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
CULLEN TRUST		WELL #:		1 RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

01	4247 X	3907	-0-	-340 B	-0-	195	1	3712	3	Y	-0-					42
02	3973 X	3454	-0-	-519 B	-0-	154	1	3300	3	Y	-0-					42
03	4154 X	3269	-0-	-885 B	-0-	155	1	3114	3	Y	-0-					42
04	4020 X	2638	-0-	-1382 B	-0-	130	1	2508	3	Y	-0-					42
05	4154 X	3948	-0-	-206 B	-0-	197	1	3751	3	Y	-0-					42
06	3780 X	3493	-0-	-287 B	-0-	173	1	3320	3	Y	-0-					42
07	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	219	1	3836	3	Y	-0-					42
08	3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	179	1	3231	3	Y	-0-					42
09	3810 X	3333	-0-	-477 B	-0-	185	1	3148	3	Y	-0-					42
10	4061 X	3559	-0-	-502 B	-0-	188	1	3371	3	Y	-0-					42
11	3930 X	3773	-0-	-157 B	-0-	174	1	3599	3	Y	-0-					42
12	4061 X	3665	-0-	-396 B	-0-	194	1	3471	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

01	5859 X	3333	-0-	-2526 B	-0-	167	1	3166	3	Y	-0-					15
02	4650 X	4650	-0-	-0- B	-0-	207	1	4443	3	Y	-0-					15
03	4867 X	3846	-0-	-1021 B	-0-	182	1	3664	3	Y	-0-					15
04	4680 X	2444	-0-	-2236 B	-0-	121	1	2323	3	Y	-0-					15
05	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	265	1	5039	3	Y	-0-					15
06	4800 X	3252	-0-	-1548 B	-0-	161	1	3091	3	Y	-0-					15
07	4960 X	2925	-0-	-2035 B	-0-	158	1	2767	3	Y	-0-					15
08	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	251	1	4536	3	Y	-0-					15
09	5130 X	2439	-0-	-2691 B	-0-	135	1	2304	3	Y	-0-					15
10	5301 X	1951	-0-	-3350 B	-0-	103	1	1848	3	Y	-0-					15
11	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	232	1	4802	3	Y	-0-					15
*12	4818 X	4818	-0-	-0- B	-0-	254	1	4564	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.														
KELLEY, MYRA														
//CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 665748														
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		7006 X	6341	-0-	-665 B	-0-	317 1	6024 3	N	-0-			-0-	
02		6554 X	5584	-0-	-970 B	-0-	249 1	5335 3	N	-0-			-0-	
03		6851 X	4927	-0-	-1924 B	-0-	233 1	4694 3	N	-0-			-0-	
04		7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	348 1	6710 3	N	-0-			-0-	
05		6355 X	6147	-0-	-208 B	-0-	307 1	5840 3	N	-0-			-0-	
06		6150 X	6077	-0-	-73 B	-0-	300 1	5777 3	N	-0-			-0-	
07		7285 X	5306	-0-	-1979 B	-0-	286 1	5020 3	N	-0-			-0-	
08		2945 X	2945	-0-	-0- B	-0-	154 1	2791 3	N	-0-			-0-	
09		7050 X	2057	-0-	-4993 B	-0-	114 1	1943 3	N	-0-			-0-	
10		6293 X	2746	-0-	-3547 B	-0-	145 1	2601 3	N	-0-			-0-	
11		6090 X	2548	-0-	-3542 B	-0-	117 1	2431 3	N	-0-			-0-	
12		5301 X	2035	-0-	-3266 B	-0-	107 1	1928 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUEINICH													WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782	
01		33821 X	31323	-0-	-2498 B	-0-	1565 1	29717 3	Y	37	103 1	6 8	23	
02		31030 X	28715	-0-	-2315 B	-0-	1279 1	27406 3	Y	27			50	
03		32736 X	29468	-0-	-3268 B	-0-	1392 1	28031 3	Y	41			91	
04		31680 X	28528	-0-	-3152 B	-0-	1405 1	27066 3	Y	52			143	
05		31403 X	29674	-0-	-1729 B	-0-	1480 1	28155 3	Y	35	139 1		39	
06		30300 X	28413	-0-	-1887 B	-0-	1402 1	26980 3	Y	28			67	
07		30690 X	29506	-0-	-1184 B	-0-	1590 1	27891 3	Y	23			90	
08		29453 X	29453	-0-	-0- B	-0-	1541 1	27879 3	Y	30			120	
09		28710 X	27799	-0-	-911 B	-0-	1542 1	26232 3	Y	23			143	
10		29667 X	28339	-0-	-1328 B	-0-	1493 1	26815 3	Y	28			171	
11		28560 X	27732	-0-	-828 B	-0-	1275 1	26434 3	Y	21	147 1		45	
12		29512 X	27526	-0-	-1986 B	-0-	1454 1	26072 3	Y	-0-			45	
TOTAL GAS PROD:			346,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			345					

BOOTHE GAS UNIT NO 1													WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MUEINICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	6905	-0-	-8 B	-0-	345	1	6560	3	N	-0-			26
02	6032 X	5918	-0-	-114 B	-0-	264	1	5654	3	N	-0-			26
03	6324 X	5491	-0-	-833 B	-0-	260	1	5231	3	N	-0-			26
04	6690 X	5639	-0-	-1051 B	-0-	278	1	5361	3	N	-0-			26
05	6913 X	5835	-0-	-1078 B	-0-	291	1	5544	3	N	-0-			26
06	6690 X	5453	-0-	-1237 B	-0-	269	1	5184	3	N	-0-			26
07	6324 X	3819	-0-	-2505 B	-0-	206	1	3613	3	N	-0-			26
08	6929 X	6929	-0-	-0- B	-0-	363	1	6566	3	N	-0-			26
09	5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	314	1	5339	3	N	-0-			26
10	5828 X	4634	-0-	-1194 B	-0-	244	1	4390	3	N	-0-			26
11	6720 X	6342	-0-	-378 B	-0-	292	1	6050	3	N	-0-			26
12	6944 X	5654	-0-	-1290 B	-0-	299	1	5355	3	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		68,272									-0-			
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

MUEINICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-40862					Y	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-40862					Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2015 - PLUGGED 08/30/15														
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-			
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

01	3441 X	3333	-0-	-108 B	-0-	164	1	3119	3	N	45			70
						50	9							
02	3132 X	2930	-0-	-202 B	-0-	131	1	2799	3	N	-0-			70
03	3348 X	2741	-0-	-607 B	-0-	130	1	2611	3	N	-0-			70
04	3240 X	3080	-0-	-160 B	-0-	152	1	2926	3	N	2			72
						2	9							
05	3348 X	3125	-0-	-223 B	-0-	156	1	2969	3	N	-0-			72
06	3240 X	2752	-0-	-488 B	-0-	136	1	2616	3	N	-0-			72
07	3193 X	2662	-0-	-531 B	-0-	144	1	2518	3	N	-0-			72
08	3193 X	2637	-0-	-556 B	-0-	138	1	2499	3	N	-0-			72
09	3090 X	2556	-0-	-534 B	-0-	142	1	2414	3	N	-0-			72
10	3131 X	2445	-0-	-686 B	-0-	124	1	2227	3	N	85			157
						94	9							
11	2760 X	2723	-0-	-37 B	-0-	125	1	2598	3	N	-0-			157
12	2666 X	2601	-0-	-65 B	-0-	137	1	2464	3	N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		33,585									132			
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

01	9827 X	9632	-0-	-195 B	-0-	482	1	9150	3	Y	-0-			67
02	9193 X	8791	-0-	-402 B	-0-	392	1	8399	3	Y	-0-			67
03	9486 X	9082	-0-	-404 B	-0-	430	1	8652	3	Y	-0-			67
04	9330 X	8678	-0-	-652 B	-0-	428	1	8250	3	Y	-0-			67
05	9641 X	9142	-0-	-499 B	-0-	457	1	8685	3	Y	-0-			67
06	9330 X	8977	-0-	-353 B	-0-	443	1	8534	3	Y	-0-			67
07	9393 X	9209	-0-	-184 B	-0-	497	1	8712	3	Y	-0-			67
08	8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	461	1	8344	3	Y	-0-			67
09	8970 X	8748	-0-	-222 B	-0-	486	1	8262	3	Y	-0-			67
10	9269 X	8686	-0-	-583 B	-0-	458	1	8228	3	Y	-0-			67
11	8970 X	8640	-0-	-330 B	-0-	398	1	8242	3	Y	-0-			67
12	9207 X	8539	-0-	-668 B	-0-	451	1	8088	3	Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		106,929									-0-			
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

SAWFISH (EDWARDS)													CNTY: DE WITT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																
//CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 665748																
MUNICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	7171	-0-	-827 B	-0-	358	1	6798	3	Y	14	79	1		10	
						15	9									
02	7163 X	6734	-0-	-429 B	-0-	299	1	6412	3	Y	21				31	
						23	9									
03	7626 X	6929	-0-	-697 B	-0-	327	1	6585	3	Y	15				46	
						17	9									
04	7320 X	6786	-0-	-534 B	-0-	335	1	6444	3	Y	6				52	
						7	9									
05	7564 X	6872	-0-	-692 B	-0-	343	1	6527	3	Y	2	50	1		4	
						2	9									
06	6960 X	6562	-0-	-398 B	-0-	324	1	6228	3	Y	9				13	
						10	9									
07	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	393	1	6902	3	Y	15				28	
						17	9									
08	7046 X	7046	-0-	-0- B	-0-	369	1	6668	3	Y	8				36	
						9	9									
09	6780 X	6714	-0-	-66 B	-0-	372	1	6333	3	Y	8				44	
						9	9									
10	7316 X	4644	-0-	-2672 B	-0-	244	1	4389	3	Y	10				54	
						11	9									
11	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	359	1	7446	3	Y	15	46	1		23	
						17	9									
12	7316 X	7035	-0-	-281 B	-0-	370	1	6628	3	Y	34				57	
						37	9									
TOTAL GAS PROD:		81,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		157										

MORROW GAS UNIT NO 1													CNTY: DE WITT			
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3879	-0-	-523 B	-0-	192	1	3637	3	N	45				134	
						50	9									
02	4118 X	3356	-0-	-762 B	-0-	148	1	3183	3	N	23				157	
						25	9									
03	4402 X	3415	-0-	-987 B	-0-	160	1	3231	3	N	22				179	
						24	9									
04	3780 X	3238	-0-	-542 B	-0-	159	1	3055	3	N	22				201	
						24	9									
05	3906 X	3277	-0-	-629 B	-0-	163	1	3093	3	N	19	176	1		44	
						21	9									
06	3750 X	3179	-0-	-571 B	-0-	156	1	3005	3	N	16				60	
						18	9									
07	3596 X	3123	-0-	-473 B	-0-	168	1	2945	3	N	9				69	
						10	9									
08	3410 X	2709	-0-	-701 B	-0-	142	1	2560	3	N	6				75	
						7	9									
09	3240 X	3170	-0-	-70 B	-0-	175	1	2976	3	N	17				92	
						19	9									
10	3286 X	2923	-0-	-363 B	-0-	154	1	2763	3	N	5				97	
						6	9									
11	3180 X	2380	-0-	-800 B	-0-	109	1	2265	3	N	5				102	
						6	9									
12	3286 X	2685	-0-	-601 B	-0-	141	1	2533	3	N	10				112	
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		37,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		199										

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31341 X	13586	-0-	-17755 B	-0-	680	1	12906	3	N	-0-					170
02		30564 X	30564	-0-	-0- B	-0-	1362	1	29202	3	N	-0-					170
03		36867 X	36867	-0-	-0- B	-0-	1744	1	35123	3	N	-0-					170
04		32134 X	32134	-0-	-0- B	-0-	1586	1	30548	3	N	-0-					170
05		32674 X	29993	-0-	-2681 B	-0-	1498	1	28495	3	N	-0-					170
06		35670 X	27925	-0-	-7745 B	-0-	1379	1	26546	3	N	-0-					170
07		36859 X	26322	-0-	-10537 B	-0-	1419	1	24903	3	N	-0-					170
08		24467 X	24467	-0-	-0- B	-0-	1282	1	23185	3	N	-0-					170
09		32130 X	11930	-0-	-20200 B	-0-	662	1	11268	3	N	-0-					170
10		30008 X	20053	-0-	-9955 B	-0-	1058	1	18995	3	N	-0-					170
11		29079 X	29079	-0-	-0- B	-0-	1338	1	27741	3	N	-0-					170
12		26319 X	25636	-0-	-683 B	-0-	1354	1	24282	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 308,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CORE E & P CORP. 178381
 WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BROWNING, LONDON 103003
 SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) //CONT.// 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LONDON //CONT.// 103003
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: 1 RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001																																	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GARRISON LTD.				295861										
SCHILHAB		WELL #:		1	RRCID ->	229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6254 - 6262			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XTO ENERGY INC.				945936			EXEMPT		CNTY: DE WITT					
SCHILHAB		WELL #:		1 T	RRCID ->	138947	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6155 - 6229			
01	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	2878	3	11	9	N	10			178
02	2958 X	2828	-0-	-130	-0-	2822	3	6	9	N	5			183
03	3162 X	2433	-0-	-729	-0-	2416	3	17	9	N	15			198
04	2790 X	2228	-0-	-562	-0-	2226	3	2	9	N	2			200
05	3038 X	2176	-0-	-862	-0-	2157	3	19	9	N	17	188	1	29
06	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2880	3	2	9	N	2			31
07	3038 X	1806	-0-	-1232	-0-	1806	3			N	-0-			31
08	2418 X	2394	-0-	-24	-0-	2391	3	3	9	N	3			34
09	2880 X	2193	-0-	-687	-0-	2185	3	8	9	N	7			41
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3660	3	17	9	N	15			56
11	2880 X	2348	-0-	-532	-0-	2331	3	17	9	N	15			71
*12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2742	3	12	9	N	11			82
TOTAL GAS PROD:		30,608				TOTAL CONDENSATE PROD:					102			

SECOND CHANCE (ROEDER)				82040 365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT						
J.W. SERVICE COMPANY		WELL #:		427288	RRCID ->	155041	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10818 - 10827			
BADE														
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998

OIL AND GAS DIVISION

SEELEY (FRIO)		82112 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY		912130								
FOJTTIK, ED		WELL #: 1		RRCID -> 032767		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016 - P/A 12/21/16										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO)		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828		
01	2697 X	1577	-0-	-1120	-0-	1577 2	N	-0-		-0-
02	2523 X	645	-0-	-1878	-0-	645 2	N	-0-		-0-
03	2480 X	557	-0-	-1923	-0-	557 2	N	-0-		-0-
04	1680 X	419	-0-	-1261	-0-	419 2	N	-0-		-0-
05	1736 X	362	-0-	-1374	-0-	362 2	N	-0-		-0-
06	1530 X	251	-0-	-1279	-0-	251 2	N	-0-		-0-
07	682 X	227	-0-	-455	-0-	227 2	N	-0-		-0-
08	558 X	237	-0-	-321	-0-	237 2	N	-0-		-0-
09	420 X	66	-0-	-354	-0-	66 2	N	-0-		-0-
*10	152932 X	152932	-0-	-0-	-0-	152932 2	N	-0-		-0-
*11	137562 X	137562	-0-	-0-	-0-	137562 2	N	-0-		-0-
12	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 294,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816		
01	207607 X	189489	-0-	-18118	-0-	189489 2	N	-0-		-0-
02	187543 X	173751	-0-	-13792	-0-	173751 2	N	-0-		-0-
03	200477 X	181644	-0-	-18833	-0-	181644 2	N	-0-		-0-
04	191550 X	169234	-0-	-22316	-0-	169234 2	N	-0-		-0-
05	193688 X	172134	-0-	-21554	-0-	172134 2	N	-0-		-0-
06	183390 X	157025	-0-	-26365	-0-	157025 2	N	-0-		-0-
07	185721 X	151117	-0-	-34604	-0-	151117 2	N	-0-		-0-
08	178560 X	160856	-0-	-17704	-0-	160856 2	N	-0-		-0-
09	169230 X	144771	-0-	-24459	-0-	144771 2	N	-0-		-0-
10	172143 X	124	-0-	-172019	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11	157020 X	65	-0-	-156955	-0-	65 2	N	-0-		-0-
12	160859 X	NO RPT	-0-	-160859	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

01	21160	21160	-0-	-0-	-0-	1681	1	19479	3	Y	-0-		-0-
02	19168	19168	-0-	-0-	-0-	1557	1	17611	3	Y	-0-		-0-
03	19735	19735	-0-	-0-	-0-	1526	1	18209	3	Y	-0-		-0-
04	19359	19359	-0-	-0-	-0-	1458	1	17901	3	Y	-0-		-0-
05	19762	19762	-0-	-0-	-0-	1471	1	18291	3	Y	-0-		-0-
06	19178	19178	-0-	-0-	-0-	1372	1	17806	3	Y	-0-		-0-
07	19413	19413	-0-	-0-	-0-	1274	1	18139	3	Y	-0-		-0-
08	19995 #	18709	-0-	-1286	-0-	1264	1	17445	3	Y	-0-		-0-
09	19350 #	17651	-0-	-1699	-0-	1245	1	16406	2	Y	-0-		-0-
10	19809 #	17625	-0-	-2184	-0-	1473	1	16152	2	Y	-0-		-0-
11	19170 #	17137	-0-	-2033	-0-	1390	1	15747	2	Y	-0-		-0-
12	19406 #	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 208,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPS LAKE, N. (5040)		82757 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WELDER 'C'		WELL #:	10	RRCID ->	234179	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5034 - 5040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11047 06/03/2015												
TOTAL GAS PROD:						-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		276936										
BOYD, HENRY C.		WELL #:	3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	5579 - 5594	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SHOPNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5574 - 5581
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	170016	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5578 - 5583
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936											
BOYD, FRANK		WELL #:		2	RRCID -> 171260	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5596	- 5603						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
FORMATION RESOURCES LLC				276936											
BOYD, ALEX		WELL #:		3 U	RRCID -> 034229	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5661	- 5667						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 044475	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH 5650	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIFF (F-1)		//CONT.//		83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN								
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936											
BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID -> 134156	COMPL. DATE 02/06/1990	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5595	-	5605					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHERIFF (F-2)		83141 152		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN									
FORMATION RESOURCES LLC		276936													
BOYD, ALEX		WELL #:		3 L	RRCID -> 033747	COMPL. DATE 06/24/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5682	-	5692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID -> 033748	COMPL. DATE 06/30/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5650	-	5655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936							
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIFF (F-3)		83141 228		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		276936									
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 - 5688
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOPNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)				83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 148749	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 8374	- 8383			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHERIFF EAST (8400)				83142 544	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY				941675								
WILSON, WILLIETT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060670	COMPL. DATE 10/02/1974	TOTAL DEPTH 9245	PERF. 0	- 8400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER)				83142 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
XOG OPERATING LLC				945921								
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 177933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 7785	- 7800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SHERIFF, EAST (8530)		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
XOG OPERATING LLC		945921														
KNIPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 105152		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDONALD, A. B.		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
		846548														
		WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548														
FRERICHS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1430	2	83	9	Y	75	185	1			116
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2323	2	79	9	Y	72					188
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2383	2	67	9	Y	61	128	1			121
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2218	2	44	9	Y	40	84	1			77
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2060	2	57	9	Y	52					129
06	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1624	2	39	9	Y	35					164
07	1860 N	275	-0-	-1585	-0-	263	2	12	9	Y	11					175
08	2015 N	1240	-0-	-775	-0-	1203	2	37	9	Y	34	57	1			152
09	1650 N	952	-0-	-698	-0-	922	2	30	9	Y	27					179
10	3100 N	3685	-0-	585	585	3661	2	24	9	Y	22	50	1			151
*11	1983 N	1398	-0-	-585	-0-	1369	2	29	9	Y	26					177
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1703	2	28	9	Y	25	91	1			111
TOTAL GAS PROD:		21,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		480								

OIL AND GAS DIVISION

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

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

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)		83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104														
STATE TRACT 719-S		WELL #: 1 U		RRCID -> 131844		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STATE TRACT 720-S		WELL #: 2-U		RRCID -> 149096		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)		83192 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104														
STATE TRACT 720-S		WELL #: 2-L		RRCID -> 125218		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIBLEY (3250)		83480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852											
BAILEY, IVA		WELL #: 2		RRCID -> 234331		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIENE BEAN (5150)		83488 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #: H133-T		RRCID -> 162255		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIERRA VISTA (QUEEN CITY)		83500 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC.		509475											
REAGAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 256297		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	65			674
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	19	175	1	518
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	51			569
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	59			628
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	52			680
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	102718			N	42			722
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	37			759
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	5			764
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	18			782
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	10			792
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	10	356	1	446
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	5			451
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			373				

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/2016																																	
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
 MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

01	806 #	558	-0-	-248	-0-	35	1	523	3	N	-0-			-0-
02	754 #	521	-0-	-233	-0-	32	1	489	3	N	-0-			-0-
03	651 #	531	-0-	-120	-0-	40	1	491	3	N	-0-			-0-
04	540 #	486	-0-	-54	-0-	33	1	453	3	N	-0-			-0-
05	558 #	448	-0-	-110	-0-	39	1	409	3	N	-0-			-0-
06	540 #	465	-0-	-75	-0-	59	1	406	3	N	-0-			-0-
07	558 #	449	-0-	-109	-0-	44	1	405	3	N	-0-			-0-
08	527 #	302	-0-	-225	-0-	32	1	270	3	N	-0-			-0-
09	480 #	63	-0-	-417	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	434 #	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
 L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11137 04/15/2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 POCO LLC 668802
 WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
REMMERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 223282		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SALVADOR OIL, LLC		744509		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	1116 N	283	-0-	-833	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-			-0-
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-			-0-
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-			-0-
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
 RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

01	2263	X	1003	-0-	-1260	-0-	1001 2	2 9	N	2		85	
02	2117	X	1003	-0-	-1114	-0-	1001 2	2 9	N	2		87	
03	2263	X	134	-0-	-2129	-0-	134 2		N	-0-		87	
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		87	
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		87	
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		87	
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		87	
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		87	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87	
TOTAL GAS PROD:			2,140	TOTAL CONDENSATE PROD:					4				

OIL AND GAS DIVISION

SLICK, S. (WILCOX "J")		//CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295										
MARSHALL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8870 - 8878			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		102 X	102	-0-	-0-		102 2			N	-0-			28
02		102 X	102	-0-	-0-		102 2			N	-0-			28
03		102 X	102	-0-	-0-		102 2			N	-0-			28
04		101 X	101	-0-	-0-		101 2			N	-0-			28
05		252 X	252	-0-	-0-		195 2			N	52			80
06		261 X	261	-0-	-0-		195 1			N	60			140
07		206 X	206	-0-	-0-		195 1			N	10			150
08		248 X	206	-0-	-42		195 1			N	10			160
09		270 X	195	-0-	-75		195 1			N	-0-			160
10		279 X	195	-0-	-84		195 1			N	-0-			160
11		270 X	195	-0-	-75		195 1			N	-0-			160
12		217 X	NO RPT	-0-	-217		-0-			N	NO RPT			160
TOTAL GAS PROD:		1,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
ORR		WELL #:		1	RRCID ->	272901	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 2064 - 2084			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		2793 R	2793	-0-	-0-		2793 2			N	-0-			-0-
02		3254	3254	-0-	-0-		3254 2			N	-0-			-0-
03		3743	3743	-0-	-0-		3743 2			N	-0-			-0-
04		3220	3220	-0-	-0-		3220 2			N	-0-			-0-
05		2935 R	2935	-0-	-0-		2935 2			N	-0-			-0-
06		3030	2088	-0-	-942		2088 2			N	-0-			-0-
07		3131	2188	-0-	-943		2188 2			N	-0-			-0-
08		3131	1536	-0-	-1595		1536 2			N	-0-			-0-
09		3030	1467	-0-	-1563		1467 2			N	-0-			-0-
10		2945 #	913	-0-	-2032		913 2			N	-0-			-0-
11		2130 #	1185	-0-	-945		1185 2			N	-0-			-0-
12		2201 #	NO RPT	-0-	-2201		-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLIVA (2800)		84105 398		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE							
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
SPIEKERMAN, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2751 - 2754			
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01		6 N	6	-0-	-0-		6 1			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-		2 1			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		6 N	2	-0-	-4		2 1			N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-		2 1			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-		5 1			N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-		2 1			N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-		3 1			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-		4 1			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-		5 1			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLIVA (2850)		84105 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DIRNETT, INC.		220847												
VERODA-SUGAREK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058001	COMPL. DATE	11/23/1973	TOTAL DEPTH	4507	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											09/24/2016	-	P/A	09/24/16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLIVA (3100)		84105 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
WOLTERS, R. & J.		WELL #:	2	RRCID ->	004151	COMPL. DATE	01/15/1954	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3100 - 3106			
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #:	1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3584 - 3594			
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 1		N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SLIVA (3600) //CONT.// 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
 WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLIVA, SOUTHWEST (2970)		84111 575		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453											
WOLTERS		WELL #: 4R		RRCID -> 246459		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950											
HARTZENDORF		WELL #: 1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 #	1295	-0-	-906	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
02	2059 #	1839	-0-	-220	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
03	2201 #	1583	-0-	-618	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-
05	1953 #	1818	-0-	-135	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
07	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
08	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
09	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
11	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
12	1953 #	4	-0-	-1949	-0-	4	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND)		84111 935		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHISHOLM OIL & GAS, LC		149453											
WOLTERS		WELL #: 1		RRCID -> 139163		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
02	522 #	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SNEEZY (YEGUA)												
PPC OPERATING COMPANY LLC												
COOK - FENNER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		2108	1664	-0-	-444	-0-		162	1	1478	2	146
								24	9			
02		1972	1510	-0-	-462	-0-		1497	2	13	9	158
03		2051 R	2051	-0-	-0-	-0-		505	1	1539	2	164
								7	9			
04		2047	2047	-0-	-0-	-0-		633	1	1413	2	165
								1	9			
05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		688	1	1584	2	165
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		845	1	1491	2	165
07		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		1535	1	1048	2	165
08		2108 N	2106	-0-	-2	-0-		1070	1	1029	2	171
								7	9			
09		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		825	1	1496	2	171
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		1244	1	1456	2	173
								2	9			
11		2040 N	953	-0-	-1087	-0-		651	1	302	2	173
12		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-						173
TOTAL GAS PROD:			22,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			49					

SOL WEST (MACKHANK)												
ENCINO EXPLORATION, INC.												
CROCKER, PATRICIA PERKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOL WEST (SECOND MACKHANK)												
ENCINO EXPLORATION, INC.												
CROCKER, PATRICIA PERKINS												
WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)														
TERRAFINA ENERGY, LLC														
SANGER HEIRS														
84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
843271														
WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31310	-0-	-0-	-31310	324069					N	-0-			70
02	29290	-0-	-0-	-29290	294779					N	-0-			70
03	31310	-0-	-0-	-31310	263469					N	105			175
04	30300	11838	-0-	-18462	245007	354	1	11472	2	N	11			186
						12	9							
05	31310	-0-	-0-	-31310	213697					N	-0-	172	1	14
06	30300	-0-	-0-	-30300	183397					N	-0-			14
07	31310	-0-	-0-	-31310	152087					N	-0-			14
08	31310	196	-0-	-31114	120973	6	1	190	2	N	-0-			14
09	30300	291	-0-	-30009	90964	9	1	282	2	N	-0-			14
10	31310	1294	-0-	-30016	60948	39	1	1255	2	N	-0-			14
11	30300	3547	-0-	-26753	34195	106	1	3428	2	N	12			26
						13	9							
*12	31310	3520	-0-	-27790	6405	101	1	3254	2	N	150			176
						165	9							
TOTAL GAS PROD:		20,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		278								

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)														
BRANDER, SAM H.														
SANGER HEIRS														
84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
088618														
WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHERN COMFORT (FRIO)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
BROOKING, M.M.														
84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHERN COMFORT (FRIO) CORUM PRODUCTION COMPANY BROOKING, M.M.		//CONT.// 84741 500 //CONT.// 180197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	1007	-0-	-2093	-0-	50	1	954	2	N	3	3	8	236
02	2639 X	1529	-0-	-1110	-0-	3	9	1427	2	N	47	179	1	96
03	2542 X	910	-0-	-1632	-0-	52	9	860	2	N	-0-			96
04	2460 X	883	-0-	-1577	-0-	50	1	744	2	N	99	1	8	194
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	30	1							
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	109	9			N	248	188	1	253
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	221	9	1927	2	N	201	187	1	266
08	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	2	N	201	1	8	466
09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	135	9	2062	2	N	123	166	1	420
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	50	1	2997	2	N	27	329	1	115
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	30	9				10			125
*12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	50	1	3895	2	N	20	1	8	144
						100	1	4102	2	N	19	1	8	162
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		22,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		998								

BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926					
01	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	100	1	14111	2	N	358	380	1	181
02	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	394	9	14671	2	N	452	370	1	263
03	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	100	1	20126	2	N	640	560	1	343
04	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	497	9	11689	2	N	390	376	1	357
05	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	704	9	16333	2	N	541	555	1	343
06	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	100	1	11544	2	N	351	366	1	328
07	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	386	9	19996	2	N	752	703	1	377
08	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	100	1	9923	2	N	214	347	1	244
09	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	827	9	8585	2	N	418	353	1	309
10	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	70	1	15444	2	N	568	523	1	354
11	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	235	9	10415	2	N	464	506	1	312
*12	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	100	1	11629	2	N	404	348	1	368
						444	9							
TOTAL GAS PROD:		171,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,552								

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		180197										
MM BROOKING #3		WELL #:		3	RRCID ->	272724	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9662 -	9666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	23806	2	899	9	N	817	722	1	235
02	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	22004	2	802	9	N	729	716	1	248
03	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	22648	2	850	9	N	773	716	1	305
04	24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	23418	2	582	9	N	529	713	1	121
05	24497 X	24497	-0-	-0-	-0-	23520	2	977	9	N	888	711	1	298
06	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	24821	2	740	9	N	673	705	1	266
07	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	25033	2	730	9	N	664	845	1	85
08	24800 X	20608	-0-	-4192	-0-	19974	2	634	9	N	576	344	1	317
09	24000 X	23075	-0-	-925	-0-	22372	2	703	9	N	639	697	1	259
10	24800 X	24301	-0-	-499	-0-	23595	2	706	9	N	642	713	1	188
11	24000 X	22937	-0-	-1063	-0-	22220	2	717	9	N	652	530	1	310
12	24800 X	22126	-0-	-2674	-0-	21451	2	675	9	N	614	717	1	207
TOTAL GAS PROD:		283,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,196								

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)		84794 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 141		WELL #:		1	RRCID ->	174711	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5972 -	6030
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1798 -	1802
01	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
02	1305 X	1201	-0-	-104	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
03	1395 X	1351	-0-	-44	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		-0-
05	1333 X	1151	-0-	-182	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
06	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-		-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		-0-
08	1364 X	738	-0-	-626	-0-	738	2		N	-0-		-0-
09	1560 X	609	-0-	-951	-0-	609	2		N	-0-		-0-
10	1612 X	1288	-0-	-324	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
11	1560 X	1346	-0-	-214	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEAKS (1800)		//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066								
KLIMITCHEK		WELL #:		1R	RRCID -> 280708	COMPL. DATE 12/12/2013	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 1776	-	1786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9162 X	9162	-0-	-0-	9162 2		N	-0-			-0-
02		8351 X	8351	-0-	-0-	8351 2		N	-0-			-0-
03		7609 X	7609	-0-	-0-	7609 2		N	-0-			-0-
04		10236 X	10236	-0-	-0-	10236 2		N	-0-			-0-
05		8906 X	8906	-0-	-0-	8906 2		N	-0-			-0-
06		8353 X	8353	-0-	-0-	8353 2		N	-0-			-0-
07		8788 X	8788	-0-	-0-	8788 2		N	-0-			-0-
08		9546 X	9546	-0-	-0-	9546 2		N	-0-			-0-
09		7817 X	7817	-0-	-0-	7817 2		N	-0-			-0-
10		9616 X	9616	-0-	-0-	9616 2		N	-0-			-0-
11		7939 X	7939	-0-	-0-	7939 2		N	-0-			-0-
*12		7472 X	7472	-0-	-0-	7472 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
KLIMITCHEK, ALTON		WELL #:		2	RRCID -> 174165	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 1728	-	1734		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KLIMITCHEK, CARL				2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794	-	1796		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEAKS (1850) 84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900) 84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - P/A 11/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS (2000) 84978 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 278956 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 2174 - 2180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		9300	380	-0-	-8920	-0-	380 2		N	-0-			-0-
02		8700	250	-0-	-8450	-0-	250 2		N	-0-			-0-
03		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - PLUGGED 09/26/16

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

01		9238	-0-	-0-	-9238	-0-			N	-0-			-0-
02		8351	-0-	-0-	-8351	-0-			N	-0-			-0-
03		8773	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			-0-
04		10236	-0-	-0-	-10236	-0-			N	-0-			-0-
05		8906	-0-	-0-	-8906	-0-			N	-0-			-0-
06		8490 #	-0-	-0-	-8490	-0-			N	-0-			-0-
07		10571	-0-	-0-	-10571	-0-			N	-0-			-0-
08		10571	-0-	-0-	-10571	-0-			N	-0-			-0-
09		10230	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-			-0-
10		8897 #	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SPEAKS (3200)		84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558											
SMOTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIKING VENTURES		WELL #: 1		RRCID -> 174996		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VIKING VENTURES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175000		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAKS (3200)		//CONT.//		84978 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627									
VIKING VENTURES		WELL #:		4	RRCID ->	175238	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3305 - 3308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAKS (10000 WILCOX)				84978 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WOPFORD, C. J.				935452								
WALKER LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	145256	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10072 - 10098	
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

SPEAKS (12700 WILCOX)				84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	185705	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	15835	PERF.11578 - 11590		
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	-0-	-0-	
02	551 N	173	-0-	-378	-0-	12	1	152	2	Y	8	8	-0-
						9	9						
03	589 N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		720		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-			-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	2	Y	3	3 8	-0-
04	3000 N	6501	-0-	3501	3501	435	1	6064	2	Y	2	2 8	-0-
05	3100 N	185	-0-	-2915	586	22	1	163	2	Y	-0-		-0-
06	1770 X	100	-0-	-1670	-0-	16	1	84	2	Y	-0-		-0-
07	6727 X	186	-0-	-6541	-0-	39	1	147	2	Y	-0-		-0-
08	6727 X	128	-0-	-6599	-0-	24	1	104	2	Y	-0-		-0-
09	6510 X	50	-0-	-6460	-0-	14	1	36	2	Y	-0-		-0-
10	186 X	44	-0-	-142	-0-	16	1	28	2	Y	-0-		-0-
11	180 X	88	-0-	-92	-0-	25	1	63	2	Y	-0-		-0-
12	186 X	12	-0-	-174	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

01	T. A.	165	-0-	165	432	11	1	154	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	152	-0-	152	584	11	1	141	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	211	-0-	211	795	15	1	196	2	Y	-0-		-0-
04	936 X	141	-0-	-795	-0-	9	1	132	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	15	1	79	2	Y	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	Y	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	Y	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	47	1	118	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	62	1	109	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	48	1	123	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	28	1	135	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14601 X	12489	-0-	-2112	-0-	839 1	11650 2	Y	-0-		-0-
02		12557 X	11090	-0-	-1467	-0-	806 1	10261 2	Y	21	21 8	-0-
							23 9					
03		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	948 1	12045 2	Y	9	9 8	-0-
							10 9					
04		12090 X	11489	-0-	-601	-0-	769 1	10718 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
05		12493 X	11689	-0-	-804	-0-	1411 1	10274 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
06		12720 X	10308	-0-	-2412	-0-	1617 1	8651 2	Y	36	36 8	-0-
							40 9					
07		12989 X	10864	-0-	-2125	-0-	2252 1	8612 2	Y	-0-		-0-
08		12989 X	11326	-0-	-1663	-0-	2161 1	9165 2	Y	-0-		-0-
09		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	3436 1	8570 2	Y	-0-		-0-
10		13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	4891 1	8547 2	Y	-0-		-0-
11		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	3512 1	8915 2	Y	-0-		-0-
12		12400 X	11642	-0-	-758	-0-	2013 1	9629 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 141,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053												
01		8029 X	6491	-0-	-1538	-0-	436 1	6055 2	Y	-0-		-0-
02		7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	379 1	4821 2	Y	30	30 8	-0-
							33 9					
03		6913 X	5262	-0-	-1651	-0-	383 1	4868 2	Y	10	10 8	-0-
							11 9					
04		6690 X	3961	-0-	-2729	-0-	265 1	3692 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
05		6913 X	4090	-0-	-2823	-0-	493 1	3593 2	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
06		5730 X	3680	-0-	-2050	-0-	574 1	3074 2	Y	29	29 8	-0-
							32 9					
07		5580 X	3286	-0-	-2294	-0-	681 1	2605 2	Y	-0-		-0-
08		5270 X	3674	-0-	-1596	-0-	701 1	2973 2	Y	-0-		-0-
09		3960 X	3219	-0-	-741	-0-	921 1	2298 2	Y	-0-		-0-
10		4092 X	3339	-0-	-753	-0-	1215 1	2124 2	Y	-0-		-0-
11		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	1507 1	3825 2	Y	-0-		-0-
*12		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	827 1	3955 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 52,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	532	-0-	532	532	38	1	486	2	Y	7	7	8			-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	571	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	609	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	1773 X	1164	-0-	-609	-0-	183	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	176	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	527 X	305	-0-	-222	-0-	58	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	1170 X	282	-0-	-888	-0-	81	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	1209 X	382	-0-	-827	-0-	139	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	1170 X	318	-0-	-852	-0-	90	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

SPEAKS (16250 WILCOX)													84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
CANTERA OPERATING, LLC													129692						
ROBERTSON													WELL #: 3	RRCID -> 192291	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 17750	PERF.10962	- 17428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	165	1	2288	2	Y	82	146	1		90				
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	90	9												
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	162	1	2061	2	Y	88	128	1		50				
03	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	97	9												
03	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	164	1	2086	2	Y	124				174				
04	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	136	9												
04	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	134	1	1873	2	Y	154	171	1		157				
05	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	169	9												
05	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	263	1	1911	2	Y	73				230				
06	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	80	9												
06	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	318	1	1704	2	Y	71	179	1		122				
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	78	9												
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	489	1	1871	2	Y	85				207				
08	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	94	9												
08	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	413	1	1751	2	Y	61	176	1		92				
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	67	9												
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	652	1	1625	2	Y	72				164				
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	79	9												
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	933	1	1631	2	Y	73	187	1		50				
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	80	9												
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	657	1	1669	2	Y	75				125				
12	2449 N	2071	-0-	-378	-0-	83	9												
12	2449 N	2071	-0-	-378	-0-	347	1	1659	2	Y	59				184				
12						65	9												
TOTAL GAS PROD:		27,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,017													

ROBERTSON													WELL #: 7	RRCID -> 199050	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 17890	PERF.16186	- 17473	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

ROBERTSON													WELL #: 5	RRCID -> 205212	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 19375	PERF.16293	- 18916	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.// 84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400		PERF.15391 - 16616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 19000		PERF.14432 - 18590		
01	DLQ	G-10	28020	-0-	28020	56781	1882 1	26138 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	24157	-0-	24157	80938	1757 1	22369 2	Y	28	28 8	-0-
03	104767	X	23829	-0-	-80938	-0-	1738 1	22084 2	Y	6	6 8	-0-
04	26100	X	25150	-0-	-950	-0-	1684 1	23463 2	Y	3	3 8	-0-
05	26970	X	24837	-0-	-2133	-0-	2999 1	21835 2	Y	3	3 8	-0-
06	26100	X	11001	-0-	-15099	-0-	1728 1	9248 2	Y	23	23 8	-0-
07	25978	X	34	-0-	-25944	-0-	7 1	27 2	Y	-0-		-0-
08	25978	X	140	-0-	-25838	-0-	27 1	113 2	Y	-0-		-0-
09	25140	X	436	-0-	-24704	-0-	125 1	311 2	Y	-0-		-0-
10	24831	X	599	-0-	-24232	-0-	218 1	381 2	Y	-0-		-0-
11	11010	X	679	-0-	-10331	-0-	192 1	487 2	Y	-0-		-0-
*12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	99 1	475 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 139,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FREEMAN, LYNELL		WELL #: 1		RRCID -> 250879		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 19065		PERF.16132 - 18900		
01	8277	X	5846	-0-	-2431	-0-	52 1	5794 2	N	-0-		67
02	7743	X	576	-0-	-7167	-0-	6 1	570 2	N	-0-		67
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	-0-		67
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-			N	-0-		67
05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-			N	-0-		67
06	5670	X	8	-0-	-5662	-0-	8 2		N	-0-		67
07	620	X	18	-0-	-602	-0-	1 1	17 2	N	-0-		67
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		67
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		67
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		67
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		67
12	T. A.		4	-0-	4	4	4 2		N	-0-		67

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
08		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
10		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
11		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,219											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)		84981 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892		PERF.12726 - 12876					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	W	338	-0-	338 B	703	5 1	333 2		N	-0-				157
02	0	W	266	-0-	266 B	969	4 1	210 2		N	47	182 1			22
							52 9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				969											
03		1333 N	364	-0-	-969 B	-0-	2 1	350 2		N	11				33
							12 9								
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2			N	-0-				33
05		279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31 2			N	-0-				33
06		234 N	37	-0-	-197 B	-0-	1 1	36 2		N	-0-				33
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	4 1	159 2		N	-0-				33
08		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2			N	-0-				33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2			N	-0-				33
10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2			N	-0-				33
11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-				33
*12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2			N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		1,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

GAPP OIL & GAS, LLC		293986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12500 - 12865					
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-				188
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-	59 7			129
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1371											
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-				129
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-				129
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-				129
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-				129
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-				129
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	5				134
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1371											
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	-0-				134
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	1371				N	7				141
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	1371				N	NO RPT				141
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	1371				N	NO RPT				141
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC		129692													
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14186 - 14808					
01		4681 X	3403	-0-	-1278	-0-	424 1	2979 2		Y	-0-				-0-
02		4379 X	2960	-0-	-1419	-0-	364 1	2596 2		Y	-0-				-0-
03		4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	422 1	3076 2		Y	-0-				-0-
04		3600 X	3319	-0-	-281	-0-	403 1	2916 2		Y	-0-				-0-
05		3596 X	3454	-0-	-142	-0-	386 1	3068 2		Y	-0-				-0-
06		3390 X	3106	-0-	-284	-0-	364 1	2742 2		Y	-0-				-0-
07		3503 X	3173	-0-	-330	-0-	384 1	2789 2		Y	-0-				-0-
08		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	407 1	3575 2		Y	-0-				-0-
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	378 1	3299 2		Y	-0-				-0-
10		3441 X	3406	-0-	-35	-0-	348 1	3058 2		Y	-0-				-0-
11		3840 X	2864	-0-	-976	-0-	284 1	2580 2		Y	-0-				-0-
12		3968 X	3653	-0-	-315	-0-	420 1	3233 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	515	-0-	515	515	64	1	451	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	572	-0-	572	1087	70	1	502	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	690	-0-	690	1777	83	1	607	2	Y	-0-			-0-
04		2281 X	504	-0-	-1777	-0-	61	1	443	2	Y	-0-			-0-
05		921 X	921	-0-	-0-	-0-	103	1	818	2	Y	-0-			-0-
06		903 X	903	-0-	-0-	-0-	106	1	797	2	Y	-0-			-0-
07		682 X	534	-0-	-148	-0-	65	1	469	2	Y	-0-			-0-
08		938 X	938	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	Y	-0-			-0-
09		900 X	899	-0-	-1	-0-	92	1	807	2	Y	-0-			-0-
10		930 X	720	-0-	-210	-0-	74	1	646	2	Y	-0-			-0-
11		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	202	1	1835	2	Y	-0-			-0-
*12		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	259	1	1990	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01		310 X	113	-0-	-197	-0-	14	1	99	2	N	-0-			-0-
02		290 X	92	-0-	-198	-0-	11	1	81	2	N	-0-			-0-
03		310 X	143	-0-	-167	-0-	17	1	126	2	N	-0-			-0-
04		150 X	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	N	-0-			-0-
05		203 X	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-			-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07		155 X	49	-0-	-106	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		210 X	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
10		217 X	52	-0-	-165	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			810			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03		139 X	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-
04		223 X	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-			-0-
05		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
06		120 X	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08		217 X	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	2	N	-0-			-0-
09		210 X	47	-0-	-163	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11		180 X	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	2	N	-0-			-0-
*12		187 X	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) CANTERA OPERATING, LLC KELLEY GAS UNIT		//CONT.//	84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA								
		//CONT.//	129692		WELL #:	5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	13838 - 16485		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17670 X	8937	-0-	-8733	-0-	1103 1	7746 2	Y		80					125
							88 9									
02		14355 X	8438	-0-	-5917	-0-	1030 1	7354 2	Y		49					174
							54 9									
03		15345 X	8338	-0-	-7007	-0-	1001 1	7291 2	Y		42	176	1			40
							46 9									
04		10980 X	8078	-0-	-2902	-0-	976 1	7067 2	Y		32					72
							35 9									
05		10199 X	8909	-0-	-1290	-0-	991 1	7874 2	Y		40					112
							44 9									
06		8850 X	8678	-0-	-172	-0-	1014 1	7631 2	Y		30	107	1			35
							33 9									
07		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	1127 1	8188 2	Y		28					63
							31 9									
08		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	979 1	8602 2	Y		34					97
							37 9									
09		8670 X	8291	-0-	-379	-0-	850 1	7416 2	Y		23					120
							25 9									
10		9331 X	7965	-0-	-1366	-0-	812 1	7123 2	Y		27	127	1			20
							30 9									
11		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	1051 1	9557 2	Y		40					60
							44 9									
12		9610 X	8838	-0-	-772	-0-	1014 1	7799 2	Y		23					83
							25 9									
TOTAL GAS PROD:		106,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		448										

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) XTO ENERGY INC. WALKER, GARLAND H.		84983 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA									
		945936		WELL #:	1	RRCID ->	173094	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15120 - 15140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	1994	-0-	1994	37271	120 1	1874 2	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	2273	-0-	2273	39544	127 1	2146 2	N	-0-		-0-
03	SHUT IN	2936	-0-	2936	42480	146 1	2790 2	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	2725	-0-	2725	45205	147 1	2578 2	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	3012	-0-	3012	48217	149 1	2863 2	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	2803	-0-	2803	51020	144 1	2659 2	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	2889	-0-	2889	53909	141 1	2748 2	N	-0-		-0-
08	SHUT IN	2940	-0-	2940	56849	145 1	2795 2	N	-0-		-0-
09	SHUT IN	2875	-0-	2875	59724	147 1	2728 2	N	-0-		-0-
10	SHUT IN	2797	-0-	2797	62521	147 1	2650 2	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	2828	-0-	2828	65349	147 1	2681 2	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	2548	-0-	2548	67897	134 1	2414 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORNE, RANSOM, JR. 400500
 POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)																									
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.																									
PILGREEN																									
WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE											
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PILGREEN																									
WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750																									
01	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	152	1	1085	2	N	-0-		-0-											
02	1276	N	1014	-0-	-262	-0-	138	1	876	2	N	-0-		-0-											
03	1147	N	924	-0-	-223	-0-	131	1	793	2	N	-0-		-0-											
04	1200	N	842	-0-	-358	-0-	100	1	742	2	N	-0-		-0-											
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	118	1	790	2	N	-0-		-0-											
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	104	1	611	2	N	-0-		-0-											
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	39	1	800	2	N	-0-		-0-											
08	899	N	545	-0-	-354	-0-	24	1	521	2	N	-0-		-0-											
09	720	N	388	-0-	-332	-0-	27	1	361	2	N	-0-		-0-											
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	782	2	N	-0-		-0-											
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	42	1	462	2	N	-0-		-0-											
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-		-0-											
TOTAL GAS PROD: 9,258													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

MIGL-QUINN																									
WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796																									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL		WELL #:		5	RRCID ->	172630	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14652	- 14700
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	214568	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210	- 14732
01	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	2002	1	9058	3	Y	-0-	23
02	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	2035	1	7805	3	Y	-0-	23
03	10385 X	10176	-0-	-209	-0-	2112	1	8064	3	Y	-0-	23
04	10710 X	10022	-0-	-688	-0-	1917	1	8105	3	Y	-0-	23
05	11067 X	10114	-0-	-953	-0-	1987	1	8127	3	Y	-0-	23
06	10710 X	9855	-0-	-855	-0-	2105	1	7750	3	Y	-0-	23
07	10509 X	10117	-0-	-392	-0-	2015	1	8102	3	Y	-0-	23
08	10354 X	10336	-0-	-18	-0-	2070	1	8266	3	Y	-0-	23
09	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	2041	1	8102	3	Y	-0-	23
10	10199 X	9931	-0-	-268	-0-	2044	1	7887	3	Y	-0-	23
11	9990 X	9432	-0-	-558	-0-	2033	1	7399	3	Y	-0-	23
12	10478 X	8212	-0-	-2266	-0-	1912	1	6300	3	Y	-0-	23

TOTAL GAS PROD: 119,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)		84984 290		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710										
ZALMAN		WELL #:		1	RRCID ->	259997	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12618	- 14004
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
EAVES		WELL #:		5	RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11011	- 11134
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-	23
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-	23
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	23
04	180 N	36	-0-	-144	-0-	2	1	34	2	N	-0-	23
05	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-	23
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-	23
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-	23
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-	23
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	4	1	89	2	N	-0-	23
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-	23
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-	23
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-	23

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3927	-0-	-320	-0-	483 1	3444 2	N	-0-		138
02		4350 X	3554	-0-	-796	-0-	482 1	3072 2	N	-0-		138
03		4650 X	4002	-0-	-648	-0-	567 1	3435 2	N	-0-		138
04		4260 X	3673	-0-	-587	-0-	438 1	3235 2	N	-0-		138
05		4309 X	3412	-0-	-897	-0-	438 1	2933 2	N	37		175
							41 9					
06		3870 X	3476	-0-	-394	-0-	505 1	2971 2	N	-0-		175
07		3999 X	3897	-0-	-102	-0-	182 1	3715 2	N	-0-		175
08		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	182 1	3945 2	N	7		182
							8 9					
09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	279 1	3699 2	N	21		203
							23 9					
10		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	279 1	3764 2	N	42	128 1	117
							46 9					
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	318 1	3525 2	N	-0-		117
12		3596 X	3334	-0-	-262	-0-	206 1	3128 2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:			45,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			107		

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690												
01		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	1116 1	7956 2	N	25		72
							28 9					
02		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	1354 1	8619 2	N	6		78
							7 9					
03		3100 N	9731	-0-	6631	6631	1370 1	8306 2	N	50		128
							55 9					
04		15610 X	8979	-0-	-6631	-0-	1070 1	7905 2	N	4		132
							4 9					
05		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	1093 1	7317 2	N	-0-		132
06		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	1202 1	7071 2	N	55		187
							61 9					
07		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	386 1	7899 2	N	-0-		187
08		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	364 1	7896 2	N	-0-		187
09		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	538 1	7144 2	N	24	171 1	40
							26 9					
10		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	527 1	7103 2	N	-0-		40
11		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	604 1	6702 2	N	-0-		40
*12		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	462 1	7013 2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			101,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			164		

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246															
01		7471 X	7117	-0-	-354	-0-	844	1	6023	2	N	227	371	1	200
							250	9							
02		7830 X	7601	-0-	-229	-0-	991	1	6312	2	N	271	187	1	284
							298	9							
03		8370 X	7040	-0-	-1330	-0-	963	1	5839	2	N	216	183	1	317
							238	9							
04		7530 X	7224	-0-	-306	-0-	830	1	6131	2	N	239	185	1	371
							263	9							
05		8122 X	6338	-0-	-1784	-0-	804	1	5379	2	N	141	188	1	324
							155	9							
06		7860 X	7538	-0-	-322	-0-	1056	1	6212	2	N	245	369	1	200
							270	9							
07		8122 X	5893	-0-	-2229	-0-	266	1	5436	2	N	174	187	1	187
							191	9							
08		6975 X	201	-0-	-6774	-0-	9	1	192	2	N	-0-			187
09		6750 X	5907	-0-	-843	-0-	390	1	5177	2	N	309	182	1	314
							340	9							
10		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	568	1	7648	2	N	431	359	1	386
							474	9							
11		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	567	1	6294	2	N	365	542	1	209
							402	9							
*12		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	N	363	365	1	207
							399	9							
TOTAL GAS PROD:			77,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,981						

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7378 X	6214	-0-	-1164	-0-	764	1	5450	2	N	-0-		184
02	6670 X	6142	-0-	-528	-0-	830	1	5287	2	N	23		207
						25	9						
03	7130 X	6261	-0-	-869	-0-	887	1	5374	2	N	-0-		207
04	6630 X	6057	-0-	-573	-0-	721	1	5324	2	N	11		218
						12	9						
05	6572 X	5923	-0-	-649	-0-	770	1	5153	2	N	-0-		218
06	6360 X	5915	-0-	-445	-0-	855	1	5031	2	N	26	183 1	61
						29	9						
07	6572 X	5220	-0-	-1352	-0-	243	1	4977	2	N	-0-		61
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	276	1	5971	2	N	-0-		61
09	5880 X	5662	-0-	-218	-0-	397	1	5265	2	N	-0-		61
10	6076 X	5746	-0-	-330	-0-	397	1	5349	2	N	-0-		61
11	5880 X	5433	-0-	-447	-0-	449	1	4984	2	N	-0-		61
12	6076 X	4778	-0-	-1298	-0-	295	1	4483	2	N	-0-		61

TOTAL GAS PROD: 69,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2705	-0-	-364	-0-	333	1	2372	2	N	-0-		159
02	2871 X	2614	-0-	-257	-0-	337	1	2149	2	N	116	184 1	91
						128	9						
03	3069 X	2792	-0-	-277	-0-	377	1	2283	2	N	120		211
						132	9						
04	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	302	1	2234	2	N	108	185 1	134
						119	9						
05	2790 X	2139	-0-	-651	-0-	255	1	1706	2	N	162	182 1	114
						178	9						
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	440	1	2586	2	N	-0-		114
07	2759 N	2318	-0-	-441	-0-	108	1	2210	2	N	-0-		114
08	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	76	1	1651	2	N	-0-		114
09	2970 X	2170	-0-	-800	-0-	136	1	1810	2	N	204	180 1	138
						224	9						
10	3069 X	1798	-0-	-1271	-0-	123	1	1662	2	N	12		150
						13	9						
11	2970 X	2110	-0-	-860	-0-	151	1	1673	2	N	260	178 1	232
						286	9						
12	2325 X	1951	-0-	-374	-0-	112	1	1692	2	N	134	180 1	186
						147	9						

TOTAL GAS PROD: 28,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.//		190005										
PILGREEN		WELL #: 8		RRCID -> 199470		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	428	2	N	3	183
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	9					
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	59	1	374	2	N	31	30
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	9					
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	119	1	721	2	N	23	53
06	840 N	545	-0-	-295	-0-	25	9					
07	682 N	337	-0-	-345	-0-	75	1	554	2	N	20	73
08	620 N	171	-0-	-449	-0-	22	9					
09	540 N	354	-0-	-186	-0-	78	1	519	2	N	27	100
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	9					
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	77	1	451	2	N	15	115
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	17	9					
						15	1	302	2	N	18	133
						20	9					
						8	1	163	2	N	-0-	133
						25	1	329	2	N	-0-	133
						30	1	410	2	N	2	135
						2	9					
						51	1	571	2	N	-0-	135
						19	1	296	2	N	5	140
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		5,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 277508		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164				
B&D		WELL #: 1										
01	10416 X	5739	-0-	-4677	-0-	5623	2	116	9	N	105	254
02	7917 X	5200	-0-	-2717	-0-	5136	2	64	9	N	58	130
03	8463 X	6415	-0-	-2048	-0-	6346	2	69	9	N	63	24
04	6690 X	5964	-0-	-726	-0-	5874	2	90	9	N	82	106
05	6324 X	4538	-0-	-1786	-0-	4483	2	55	9	N	50	156
06	6210 X	4639	-0-	-1571	-0-	4578	2	61	9	N	55	211
07	6417 X	4450	-0-	-1967	-0-	4450	2			N	-0-	211
08	6417 X	4184	-0-	-2233	-0-	4184	2			N	-0-	31
09	5970 X	1802	-0-	-4168	-0-	1800	2	2	9	N	2	33
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	33
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	33
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		42,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		415						

WOFFORD, C. J.		935452		RRCID -> 217419		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806				
CULLEN UNIT 2		WELL #: 4										
01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-	131
02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-	131
03	1984 X	1503	-0-	-481	-0-	1503	2			N	-0-	131
04	1920 X	1451	-0-	-469	-0-	1451	2			N	-0-	131
05	1674 X	1234	-0-	-440	-0-	1234	2			N	-0-	131
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1696	2	32	9	N	29	48
07	1581 X	1132	-0-	-449	-0-	1131	2	1	9	N	1	49
08	1488 X	1123	-0-	-365	-0-	1117	2	6	9	N	5	54
09	1740 X	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			N	-0-	54
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
PLUGGED AND ABANDONED		11/16/2016		- P/A 11/16/16								
TOTAL GAS PROD:		12,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	2110	-0-	-29	-0-	379	1	1717	3	Y	13		133
02	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	14	9	1322	3	Y	2	80 1	55
03	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	345	1	1217	3	Y	7		62
04	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	2	9	1367	3	Y	30		92
05	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	319	1	1287	3	Y	10		102
06	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	8	9	1082	3	Y	10		112
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	323	1	1172	3	Y	45		157
08	1767 X	1106	-0-	-661	-0-	33	9	865	3	Y	22	136 1	43
09	1710 X	984	-0-	-726	-0-	291	1	781	3	Y	5		48
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	50	9	1375	3	Y	10		58
11	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	217	1	1282	3	Y	-0-		58
12	1519 X	1396	-0-	-123	-0-	24	9	1071	3	Y	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		18,421			TOTAL CONDENSATE PROD:						154		

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SPEAKS, SW. (RAINBOW) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. PILGREEN													84984 370 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
													WELL #:	4R	RRCID -> 164727	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13704 - 13812					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					28							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28							
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					28							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28							
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28							
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	11	1	63	2	N	-0-					28							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28							
08	3100 N	25052	-0-	21952	21952	1098	1	23782	2	N	156	158	1			26							
						172	9																
09	3000 N	26267	-0-	23267	45219	1830	1	24306	2	N	119					145							
						131	9																
10	3100 N	16316	-0-	13216	58435	1122	1	15121	2	N	66	167	1			44							
						73	9																
11	67606 X	9171	-0-	-58435	-0-	752	1	8340	2	N	72					116							
						79	9																
*12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	344	1	5215	2	N	37					153							
						41	9																
TOTAL GAS PROD:		82,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		450																	

MIGL-QUINN													WELL #:		2	RRCID -> 166858	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13706 - 13786					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					62								
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	3	1	19	2	N	-0-					62								
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					62								
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					62								
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-	62	1			-0-								
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-								
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-								
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-								
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-								
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-								
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-								
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-								
TOTAL GAS PROD:		428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																		

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
UPCHURCH		WELL #:		1	RRCID -> 169365	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 15108	PERF.13734	- 13852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	567	1	4047	2	N	253	186	1		212
						278	9								
02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	564	1	3595	2	N	221	190	1		243
						243	9								
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	625	1	3792	2	N	227	363	1		107
						250	9								
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	499	1	3686	2	N	214	186	1		135
						235	9								
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	532	1	3558	2	N	203	188	1		150
						223	9								
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	646	1	3799	2	N	208	188	1		170
						229	9								
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	198	1	4054	2	N	206	186	1		190
						227	9								
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	192	1	4162	2	N	208	178	1		220
						229	9								
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	291	1	3867	2	N	208	368	1		60
						229	9								
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	295	1	3972	2	N	194	176	1		78
						213	9								
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	331	1	3668	2	N	204	185	1		97
						224	9								
*12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	245	1	3718	2	N	205	179	1		123
						226	9								
TOTAL GAS PROD:		53,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,551									

PILGREEN		WELL #:		6	RRCID -> 173023	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13722	- 13860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4867 X	4611	-0-	-256	-0-	567	1	4044	2	N	-0-				70
02	4524 X	4307	-0-	-217	-0-	585	1	3722	2	N	-0-				70
03	4836 X	4622	-0-	-214	-0-	654	1	3968	2	N	-0-				70
04	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	538	1	3976	2	N	-0-				70
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	599	1	4005	2	N	148	178	1		40
						163	9								
06	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	711	1	4181	2	N	-0-				40
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	247	1	5053	2	N	-0-				40
08	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	214	1	4629	2	N	-0-				40
09	4620 X	4563	-0-	-57	-0-	320	1	4243	2	N	-0-				40
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	341	1	4592	2	N	-0-				40
11	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	477	1	5285	2	N	-0-				40
12	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	286	1	4339	2	N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		57,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		148									

FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173382	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13720	- 13764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
EAVES		WELL #:		1	RRCID -> 173469	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13552	- 13678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID -> 174113	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13640	- 13760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAVES		WELL #:		3	RRCID -> 179359	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13951	- 13972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.// 190005													
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-				-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440							
01	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	2052	1	14636	2	N	35				140
						39	9								
02	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	2067	1	13161	2	N	23				163
						25	9								
03	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	2299	1	13938	2	N	-0-				163
04	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	1855	1	13703	2	N	-0-				163
05	16027 X	14980	-0-	-1047	-0-	1948	1	13032	2	N	-0-				163
06	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	2290	1	13476	2	N	-0-				163
07	16027 X	13347	-0-	-2680	-0-	622	1	12725	2	N	-0-				163
08	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	719	1	15577	2	N	29				192
						32	9								
09	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	1080	1	14349	2	N	-0-				192
10	15779 X	15759	-0-	-20	-0-	1089	1	14670	2	N	-0-				192
11	15270 X	15255	-0-	-15	-0-	1262	1	13993	2	N	-0-				192
*12	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	1010	1	15327	2	N	-0-				192

TOTAL GAS PROD: 186,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9455 X	8525	-0-	-930	-0-	1048 1	7477 2	N	-0-			172
02	8845 X	7173	-0-	-1672	-0-	974 1	6199 2	N	-0-			172
03	9455 X	7508	-0-	-1947	-0-	1063 1	6445 2	N	-0-			172
04	8250 X	7088	-0-	-1162	-0-	845 1	6243 2	N	-0-			172
05	8525 X	8105	-0-	-420	-0-	1054 1	7051 2	N	-0-			172
06	8250 X	7066	-0-	-1184	-0-	1026 1	6040 2	N	-0-			172
07	7657 X	6495	-0-	-1162	-0-	303 1	6192 2	N	-0-			172
08	7595 X	6965	-0-	-630	-0-	307 1	6658 2	N	-0-			172
09	7350 X	6355	-0-	-995	-0-	445 1	5910 2	N	-0-			172
10	7595 X	6386	-0-	-1209	-0-	441 1	5945 2	N	-0-			172
11	7080 X	6121	-0-	-959	-0-	506 1	5615 2	N	-0-			172
12	6975 X	6187	-0-	-788	-0-	382 1	5805 2	N	-0-			172
TOTAL GAS PROD: 83,974												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	302 1	2152 2	N	-0-			68
02	1537 N	1534	-0-	-3	-0-	208 1	1326 2	N	-0-			68
03	2325 N	1317	-0-	-1008	-0-	186 1	1131 2	N	-0-			68
04	2280 N	1776	-0-	-504	-0-	212 1	1564 2	N	-0-			68
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	262 1	1752 2	N	-0-			68
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	359 1	2115 2	N	-0-			68
07	3100 N	41645	-0-	38545	38545	1930 1	39465 2	N	227	182 1		113
						250 9						
08	3100 N	140974	-0-	137874	176419	6179 1	133889 2	N	824	734 1		203
						906 9						
09	3000 N	89696	-0-	86696	263115	6234 1	82783 2	N	617	727 1		93
						679 9						
10	336002 X	72887	-0-	-263115	-0-	5006 1	67460 2	N	383	353 1		123
						421 9						
11	68289 X	68289	-0-	-0-	-0-	5595 1	62059 2	N	577	540 1		160
						635 9						
*12	70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	4310 1	65403 2	N	450	360 1		250
						495 9						
TOTAL GAS PROD: 495,268												
TOTAL CONDENSATE PROD: 3,078												

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-				-0-
02	3683 X	801	-0-	-2882	-0-	139	1	662	3	Y	-0-				-0-
03	5177 X	962	-0-	-4215	-0-	151	1	811	3	Y	-0-				-0-
04	5280 X	4053	-0-	-1227	-0-	531	1	3522	3	Y	-0-				-0-
05	5456 X	4599	-0-	-857	-0-	689	1	3910	3	Y	-0-				-0-
06	5280 X	4277	-0-	-1003	-0-	1038	1	3239	3	Y	-0-				-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	733	1	3625	3	Y	-0-				-0-
08	4588 X	3835	-0-	-753	-0-	527	1	3308	3	Y	-0-				-0-
09	4440 X	3365	-0-	-1075	-0-	477	1	2888	3	Y	-0-				-0-
10	4588 X	4139	-0-	-449	-0-	691	1	3448	3	Y	-0-				-0-
11	4290 X	3812	-0-	-478	-0-	751	1	3061	3	Y	-0-				-0-
12	4371 X	3687	-0-	-684	-0-	817	1	2870	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,337													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

01	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	111	1	1388	3	Y	-0-				-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	302	1	1435	3	Y	-0-				-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	291	1	1564	3	Y	-0-				-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	238	1	1575	3	Y	-0-				-0-
05	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	253	1	1433	3	Y	-0-				-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	418	1	1304	3	Y	-0-				-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	294	1	1454	3	Y	-0-				-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	240	1	1507	3	Y	-0-				-0-
09	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	233	1	1411	3	Y	-0-				-0-
10	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	278	1	1388	3	Y	-0-				-0-
11	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	322	1	1314	3	Y	-0-				-0-
12	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	349	1	1225	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,327													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	498	1	9733	2	Y	58	70	1	33
						64	9							
02	10179 X	9108	-0-	-1071	-0-	203	1	8837	2	Y	62	55	1	40
						68	9							
03	10881 X	9024	-0-	-1857	-0-	47	1	8914	2	Y	57			97
						63	9							
04	10410 X	9025	-0-	-1385	-0-	34	1	8912	2	Y	72	81	1	76
						79	9					12	8	
05	10509 X	8362	-0-	-2147	-0-	27	1	8293	2	Y	38			114
						42	9							
06	10110 X	8733	-0-	-1377	-0-	213	1	8456	2	Y	58	86	1	76
						64	9					10	8	
07	9889 X	9102	-0-	-787	-0-	422	1	8656	2	Y	22	78	1	20
						24	9							
08	9331 X	9025	-0-	-306	-0-	381	1	8565	2	Y	72	36	8	56
						79	9							
09	9030 X	8620	-0-	-410	-0-	350	1	8220	2	Y	45			101
						50	9							
10	9114 X	8778	-0-	-336	-0-	435	1	8290	2	Y	48	80	1	69
						53	9							
11	8820 X	8497	-0-	-323	-0-	413	1	7873	2	Y	192	117	1	88
						211	9					56	8	
*12	9114 X	8352	-0-	-762	-0-	342	1	7959	2	Y	46	110	1	24
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		106,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		770								

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	54	1	1056	2	Y	26	15	1	15
						29	9							
02	1131 N	907	-0-	-224	-0-	20	1	880	2	Y	6	17	1	4
						7	9							
03	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	6	1	1071	2	Y	3			7
						3	9							
04	1110 N	957	-0-	-153	-0-	4	1	942	2	Y	10	6	1	6
						11	9					5	8	
05	992 N	856	-0-	-136	-0-	3	1	844	2	Y	8			14
						9	9							
06	1050 N	705	-0-	-345	-0-	17	1	676	2	Y	11	11	1	10
						12	9					4	8	
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	2	10	1	2
						2	9							
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	Y	16	16	8	2
						18	9							
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	831	2	Y	4			6
						4	9							
10	1085 N	982	-0-	-103	-0-	48	1	923	2	Y	10	5	1	11
						11	9							
11	990 N	874	-0-	-116	-0-	41	1	789	2	Y	40	16	1	10
						44	9					25	8	
*12	899 N	811	-0-	-88	-0-	33	1	768	2	Y	9	14	1	5
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		11,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
PILGREEN				WELL #: 9	RRCID -> 181133	COMPL. DATE 10/10/2000	TOTAL DEPTH 14607	PERF.14265	- 14326					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIGL-QUINN				WELL #: 4	RRCID -> 184664	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14230	- 14262					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZALMAN				WELL #: 4	RRCID -> 204004	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 17205	PERF.14233	- 14432					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-			-0-
07	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	90 X	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	90 X	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
12	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 X	1260	-0-	-135	-0-	155	1	1105	2	N	-0-		72
02		1392 X	1113	-0-	-279	-0-	151	1	962	2	N	-0-		72
03		1488 X	829	-0-	-659	-0-	117	1	712	2	N	-0-		72
04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-		72
05		1488 X	76	-0-	-1412	-0-	10	1	66	2	N	-0-		72
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		72
07		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		72
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		72
09		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	102	1	1355	2	N	-0-		72
10		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	163	1	2197	2	N	-0-		72
11		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	144	1	1595	2	N	-0-		72
12		1519 X	668	-0-	-851	-0-	41	1	627	2	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			9,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6603 X	6390	-0-	-213	-0-	473	1	5917	3	Y	-0-		-0-
02		5916 X	3531	-0-	-2385	-0-	614	1	2917	3	Y	-0-		-0-
03		7099 X	4595	-0-	-2504	-0-	721	1	3874	3	Y	-0-		-0-
04		6870 X	5025	-0-	-1845	-0-	659	1	4366	3	Y	-0-		-0-
05		7099 X	6835	-0-	-264	-0-	1024	1	5811	3	Y	-0-		-0-
06		6180 X	5533	-0-	-647	-0-	1343	1	4190	3	Y	-0-		-0-
07		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	962	1	4753	3	Y	-0-		-0-
08		6820 X	6797	-0-	-23	-0-	935	1	5862	3	Y	-0-		-0-
09		6600 X	5527	-0-	-1073	-0-	784	1	4743	3	Y	-0-		-0-
10		6820 X	5587	-0-	-1233	-0-	933	1	4654	3	Y	-0-		-0-
11		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	1300	1	5299	3	Y	-0-		-0-
12		6789 X	4725	-0-	-2064	-0-	1047	1	3678	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3270	-0-	-605	-0-	242 1	3028 3	Y	-0-			-0-
02		3567 X	2670	-0-	-897	-0-	464 1	2206 3	Y	-0-			-0-
03		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	705 1	3786 3	Y	-0-			-0-
04		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	512 1	3395 3	Y	-0-			-0-
05		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	544 1	3086 3	Y	-0-			-0-
06		4200 X	3655	-0-	-545	-0-	887 1	2768 3	Y	-0-			-0-
07		4340 X	3986	-0-	-354	-0-	671 1	3315 3	Y	-0-			-0-
08		4495 X	3726	-0-	-769	-0-	512 1	3214 3	Y	-0-			-0-
09		3900 X	3504	-0-	-396	-0-	497 1	3007 3	Y	-0-			-0-
10		3999 X	3678	-0-	-321	-0-	614 1	3064 3	Y	-0-			-0-
11		3870 X	3350	-0-	-520	-0-	660 1	2690 3	Y	-0-			-0-
12		3999 X	3573	-0-	-426	-0-	792 1	2781 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

01		7905 X	6231	-0-	-1674	-0-	461 1	5770 3	Y	-0-			-0-
02		7308 X	6940	-0-	-368	-0-	1207 1	5733 3	Y	-0-			-0-
03		7812 X	7796	-0-	-16	-0-	1224 1	6572 3	Y	-0-			-0-
04		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	1022 1	6775 3	Y	-0-			-0-
05		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	1184 1	6718 3	Y	-0-			-0-
06		7530 X	7234	-0-	-296	-0-	1756 1	5478 3	Y	-0-			-0-
07		8060 X	7872	-0-	-188	-0-	1325 1	6547 3	Y	-0-			-0-
08		7843 X	7714	-0-	-129	-0-	1061 1	6653 3	Y	-0-			-0-
09		7590 X	7371	-0-	-219	-0-	1045 1	6326 3	Y	-0-			-0-
10		7843 X	7482	-0-	-361	-0-	1250 1	6232 3	Y	-0-			-0-
11		7590 X	7314	-0-	-276	-0-	1441 1	5873 3	Y	-0-			-0-
12		7843 X	7251	-0-	-592	-0-	1607 1	5644 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3	Y	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	51 1	240 3	Y	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	49 1	263 3	Y	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	37 1	245 3	Y	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	47 1	269 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	70 1	219 3	Y	-0-			-0-
07		279 N	277	-0-	-2	-0-	47 1	230 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	37 1	231 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	39 1	236 3	Y	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	52 1	261 3	Y	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	71 1	288 3	Y	-0-			-0-
*12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	65 1	229 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	16151 X	12401	-0-	-3750	-0-	917	1	11484	3	Y	-0-	-0-
02	14239 X	9790	-0-	-4449	-0-	1702	1	8088	3	Y	-0-	-0-
03	15221 X	12249	-0-	-2972	-0-	1923	1	10326	3	Y	-0-	-0-
04	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1840	1	12195	3	Y	-0-	-0-
05	12772 X	12692	-0-	-80	-0-	1901	1	10791	3	Y	-0-	-0-
06	12000 X	1017	-0-	-10983	-0-	247	1	770	3	Y	-0-	-0-
07	14508 X	11623	-0-	-2885	-0-	1956	1	9667	3	Y	-0-	-0-
08	14508 X	11596	-0-	-2912	-0-	1594	1	10002	3	Y	-0-	-0-
09	14040 X	11640	-0-	-2400	-0-	1650	1	9990	3	Y	-0-	-0-
10	12679 X	6046	-0-	-6633	-0-	1010	1	5036	3	Y	-0-	-0-
11	11250 X	2	-0-	-11248	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
12	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

01	1426 N	1283	-0-	-143 B	-0-	77	1	1200	2	N	5	159
02	1276 N	1263	-0-	-13 B	-0-	6	9	1186	2	N	5	164
03	1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	6	9	1229	2	N	3	167
04	1230 N	1177	-0-	-53 B	-0-	3	9	1108	2	N	5	172
05	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	6	9	1330	2	N	5	177
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	6	9	1185	2	N	10	187
07	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	11	9	1269	2	N	19	182 1 24
08	1395 N	1310	-0-	-85 B	-0-	21	9	1237	2	N	8	32
09	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	6	9	1259	2	N	6	38
10	1364 N	1221	-0-	-143 B	-0-	7	9	1151	2	N	5	43
11	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	6	9	1174	2	N	4	47
12	1364 N	1249	-0-	-115 B	-0-	4	9	1180	2	N	3	50
						3	9					

TOTAL GAS PROD: 15,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

01	1054 N	935	-0-	-119 B	-0-	56	1	879	2	N	-0-	-0-
02	986 N	908	-0-	-78 B	-0-	51	1	857	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	892	-0-	-224 B	-0-	45	1	847	2	N	-0-	-0-
04	900 N	810	-0-	-90 B	-0-	43	1	767	2	N	-0-	-0-
05	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	47	1	904	2	N	-0-	-0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	49	1	893	2	N	-0-	-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	45	1	881	2	N	-0-	-0-
08	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	47	1	894	2	N	-0-	-0-
09	930 N	805	-0-	-125 B	-0-	42	1	763	2	N	-0-	-0-
10	930 N	775	-0-	-155 B	-0-	40	1	735	2	N	-0-	-0-
11	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	48	1	885	2	N	-0-	-0-
*12	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	50	1	899	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671										
TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID ->	117922	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8182 - 8198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1426 X	1273	-0-	-153 B	-0-	76 1	1183 2	N	13				168
							14 9							
02		1334 X	1199	-0-	-135 B	-0-	66 1	1116 2	N	15				183
							17 9							
03		1519 X	1275	-0-	-244 B	-0-	62 1	1198 2	N	14				197
							15 9							
04		1470 X	1192	-0-	-278 B	-0-	65 1	1125 2	N	2				199
							2 9							
05		1519 X	1282	-0-	-237 B	-0-	63 1	1217 2	N	2				201
							2 9							
06		1301 X	1301	-0-	-0- B	-0-	66 1	1233 2	N	2	172 1			31
							2 9							
07		1300 X	1300	-0-	-0- B	-0-	63 1	1229 2	N	7				38
							8 9							
08		1304 X	1304	-0-	-0- B	-0-	64 1	1228 2	N	11				49
							12 9							
09		1290 X	1263	-0-	-27 B	-0-	65 1	1190 2	N	7				56
							8 9							
10		1333 X	1180	-0-	-153 B	-0-	61 1	1106 2	N	12				68
							13 9							
11		1290 X	1270	-0-	-20 B	-0-	65 1	1185 2	N	18				86
							20 9							
12		1302 X	1274	-0-	-28 B	-0-	66 1	1182 2	N	24				110
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			15,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			127							

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LAVACA					
MIGL-MITCHELL				1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	8528 - 8538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. PILGREEN		84984 820 190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WELL #:		2ST	RRCID ->	192593	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	15506	PERF.	9390	-	9421		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	76	-0-	76		76	4	1	72	2			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		76			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		76			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		76			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		76			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		76			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) MARQUEE CORPORATION VIKING		84984 823 526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:		2	RRCID ->	257143	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10892	-	10910		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5082	2	103	9	N	94			251
02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4631	2	94	9	N	85			336
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4155	2	79	9	N	72	176	1	232
04	3750 X	3605	-0-	-145	-0-	3542	2	63	9	N	57	163	1	126
05	3875 X	2560	-0-	-1315	-0-	2502	2	58	9	N	53			179
06	3750 X	2087	-0-	-1663	-0-	2036	2	51	9	N	46			225
07	3875 X	1575	-0-	-2300	-0-	1556	2	19	9	N	17			242
08	3875 X	898	-0-	-2977	-0-	861	2	37	9	N	34	182	1	94
09	3600 X	304	-0-	-3296	-0-	297	2	7	9	N	6			100
10	2573 X	859	-0-	-1714	-0-	842	2	17	9	N	15			115
11	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4889	2	112	9	N	102			217
*12	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6498	2	290	9	N	264	132	1	349
TOTAL GAS PROD:			37,821											TOTAL CONDENSATE PROD: 845

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) MOSBACHER ENERGY COMPANY CRANZ		84984 825 589984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:		14	RRCID ->	118126	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	11957	-	11966		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	3100 N	3237	-0-	137	146	279	1	2958	2	N	-0-			295
02	2099 N	1953	-0-	-146	-0-	261	1	1692	2	N	-0-			295
03	3100 N	2029	-0-	-1071	-0-	279	1	1750	2	N	-0-			295
04	3000 X	1949	-0-	-1051	-0-	270	1	1679	2	N	-0-			295
05	3100 X	1898	-0-	-1202	-0-	279	1	1619	2	N	-0-			295
06	3000 X	2014	-0-	-986	-0-	270	1	1744	2	N	-0-			295
07	2077 X	1861	-0-	-216	-0-	279	1	1582	2	N	-0-			295
08	2015 X	1655	-0-	-360	-0-	270	1	1385	2	N	-0-			295
09	2010 X	1793	-0-	-217	-0-	270	1	1523	2	N	-0-			295
10	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	279	1	1169	2	N	-0-			295
11	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	270	1	1111	2	N	-0-			295
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			295
TOTAL GAS PROD:			21,218											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)		//CONT.//		84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WOFFORD, C. J.				935452											
WALKER LEASE				WELL #:	2	RRCID ->	127146	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	13044	PERF.12125 - 12144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			153
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			153
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						Y	63	150	0	66
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			66
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			66
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	66	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

SPEAKS, SW. (1300)				84984 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA							
P.E.C.I. OPERATORS, INC.				631393											
BEKEN				WELL #:	1	RRCID ->	071655	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	2296	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/22/2016 - P/A 11/22/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAKS, SW. (2500)				84984 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA							
CANTERA OPERATING, LLC				129692											
FREEMAN				WELL #:	6	RRCID ->	226857	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2382 - 2530			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAKS, SW. (2500) //CONT.// 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3400)		84984 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 189315		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	407	-0-	-151	-0-	25	1	382	2	N	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	N	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-
05	651 N	415	-0-	-236	-0-	20	1	395	2	N	-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	25	1	463	2	N	-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	N	-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	2	N	-0-
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	17	1	311	2	N	-0-
10	527 N	355	-0-	-172	-0-	19	1	336	2	N	-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	13	1	227	2	N	-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	14	1	256	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EAVES		WELL #: 6		RRCID -> 216270		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAKS, S.W. (3600)		84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384			
01	2263	2053	-0-	-210 B	15476	124	1	1929	2	N	-0-
02	2117	2380	-0-	263 B	15739	133	1	2247	2	N	-0-
03	2263	2982	-0-	719 B	16458	148	1	2834	2	N	-0-
04	2190	2700	-0-	510 B	16968	146	1	2554	2	N	-0-
05	7750	2806	-0-	-4944 B	12024	139	1	2667	2	N	-0-
06	7500	2632	-0-	-4868 B	7156	134	1	2498	2	N	-0-
07	7750	2803	-0-	-4947 B	2209	138	1	2665	2	N	-0-
08	5180	2971	-0-	-2209 B	-0-	147	1	2824	2	N	-0-
09	2885 R	2885	-0-	-0- B	-0-	148	1	2737	2	N	-0-
10	2872 R	2872	-0-	-0- B	-0-	151	1	2721	2	N	-0-
11	2880 #	2863	-0-	-17 B	-17	149	1	2714	2	N	-0-
12	2976 #	2976	-0-	-0- B	-17	157	1	2819	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOPFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	1	-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12078 - 12092

01	1302	X	1208	-0-	-94	-0-	1188	2	20	9	N	18		171	
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1385	2	24	9	N	22		193	
03	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1358	2	10	9	N	9	183	19	
04	1410	X	1237	-0-	-173	-0-	1214	2	23	9	N	21		40	
05	1519	X	1235	-0-	-284	-0-	1214	2	21	9	N	19		59	
06	1470	X	1148	-0-	-322	-0-	1128	2	20	9	N	18		77	
07	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	1197	2	23	9	N	21		98	
08	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	1162	2	17	9	N	15		113	
09	1230	X	557	-0-	-673	-0-	540	2	17	9	N	15		128	
10	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1324	2	20	9	N	18		146	
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20		166	
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		166	
TOTAL GAS PROD:		13,089	TOTAL CONDENSATE PROD:								196				

SPEAKS, S.W. (12010) //CONT.// 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WOFFORD, C. J. 935452
 CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2782	-0-	-1031	-0-	2747 2	35 9	Y	32			184
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1538 2	8 9	Y	7			191
03	3813 X	1594	-0-	-2219	-0-	1550 2	44 9	Y	40	180 1		51
04	2760 X	1330	-0-	-1430	-0-	1313 2	17 9	Y	15			66
05	2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	1419 2	40 9	Y	36			102
06	2700 X	1411	-0-	-1289	-0-	1338 2	73 9	Y	66			168
07	1643 X	1278	-0-	-365	-0-	1239 2	39 9	Y	35			203
08	1581 X	951	-0-	-630	-0-	951 2		Y	-0-			203
09	1410 X	1237	-0-	-173	-0-	1229 2	8 9	Y	7			210
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		Y	-0-	177 1		33
11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2129 2	36 9	Y	33			66
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	185			251

PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WOFFORD, C. J. 935452
 CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 13128

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

01	279 X	183	-0-	-96	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
03	279 X	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
06	261 X	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - P/A 06/30/16

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2016 - PLUGGED 07/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
STATOIL TEXAS		816437															
WESSENDORFF ONSHORE PROP LLC		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8835 X	3696	-0-	-5139	-0-	3688	2	8	9	N	7	75	0		118	
02		3973 X	3809	-0-	-164	-0-	3809	2			N	-0-				118	
03		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-				118	
*04		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	259	1	6762	3	N	-0-				118	
05		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	161	1	7049	3	N	-0-				118	
*06		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	154	1	6963	3	N	-0-				118	
07		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	155	1	6743	3	N	-0-				118	
08		8339 X	7471	-0-	-868	-0-	141	1	7330	3	N	-0-				118	
09		6990 X	3702	-0-	-3288	-0-	67	1	3635	3	N	-0-				118	
*10		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	217	1	12163	3	N	-0-				118	
11		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	151	1	8941	3	N	-0-				118	
12		7471 X	7392	-0-	-79	-0-	154	1	7238	3	N	-0-				118	
TOTAL GAS PROD:		84,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4122	-0-	-683	-0-	4098	2	24	9	N	22				120	
02		3190 X	2642	-0-	-548	-0-	2627	2	15	9	N	14				134	
03		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4459	2	28	9	N	25				159	
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	190	1	4954	3	N	14				173	
05		3410 X	2654	-0-	-756	-0-	59	1	2593	3	N	2				175	
06		3300 X	2163	-0-	-1137	-0-	46	1	2103	3	N	13				188	
07		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	142	1	6162	3	N	28				216	
*08		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	115	1	6006	3	N	2	188	1		30	
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	54	1	2937	3	N	18				48	
*10		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	71	1	3960	3	N	7				55	
11		1920 X	1916	-0-	-4	-0-	32	1	1880	3	N	4				59	
12		1984 X	1507	-0-	-477	-0-	31	1	1470	3	N	5				64	
TOTAL GAS PROD:		44,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		154									

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6918	2	59 9	N	54			170
02		2900 N	5212	-0-	2312	2312	5199	2	13 9	N	12			182
03		10634 X	8322	-0-	-2312	-0-	8277	2	45 9	N	41	187 1		36
04		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	196	1	2229 2	N	25			61
							3784	3	28 9					
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	21			82
06		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	181	1	5886 3	N	36			118
							40	9						
07		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	202	1	6374 3	N	23			141
							25	9						
*08		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	406	1	14677 3	N	52	152 1		41
							57	9						
*09		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	434	1	15355 3	N	45			86
							50	9						
10		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	477	1	17352 3	N	43			129
							47	9						
11		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	320	1	12828 3	N	39			168
							43	9						
*12		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	469	1	540 2	N	43	186 1		25
							15381	3	47 9					
TOTAL GAS PROD:			117,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			434					

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																						
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-										

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16415	2	153	9	N	139	206	1				139	
02		18415	X	8464	-0-	-9951	-0-	-0-	-0-	8390	2	74	9	N	67						206	
03		19685	X	13530	-0-	-6155	-0-	-0-	-0-	13419	2	111	9	N	101	188	1				119	
04		15780	X	9967	-0-	-5813	-0-	-0-	-0-	364	1	9527	3	N	69						188	
										76	9											
05		16554	X	11336	-0-	-5218	-0-	-0-	-0-	252	1	10997	3	N	79						267	
										87	9											
06		17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	17168	3	N	158	197	1				228	
										174	9											
07		40479	X	40479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1	39344	3	N	210	187	1				251	
										231	9											
08		28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	27866	3	N	159	191	1				219	
										175	9											
09		14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	13961	3	N	100	187	1				132	
										110	9											
10		24180	X	5205	-0-	-18975	-0-	-0-	-0-	91	1	5102	3	N	11						143	
										12	9											
11		23400	X	6606	-0-	-16794	-0-	-0-	-0-	110	1	6483	3	N	12						155	
										13	9											
*12		32396	X	32396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	31454	3	N	248	186	1				217	
										273	9											
TOTAL GAS PROD:				205,177				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,353										

SPEARY (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC														
EVANGELINE GAS UNIT 1														
//CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 816437														
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	8501	-0-	8501	26385	8475	2	26	9	N	24	70	1	70
*02	37182 X	10797	-0-	-26385	-0-	10734	2	63	9	N	57			127
03	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-			127
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	301	1	5831	3	N	9			136
						10	9							
05	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-			136
06	11160 X	8611	-0-	-2549	-0-	257	1	8329	3	N	23			159
						25	9							
07	11532 X	5031	-0-	-6501	-0-	154	1	4857	3	N	18			177
						20	9							
08	5177 X	60	-0-	-5117	-0-	2	1	58	3	N	-0-			177
09	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	192	1	6803	3	N	27			204
						30	9							
10	5022 X	3798	-0-	-1224	-0-	101	1	3679	3	N	16			220
						18	9							
11	8610 X	6935	-0-	-1675	-0-	169	1	6756	3	N	9			229
						10	9							
12	7254 X	4179	-0-	-3075	-0-	123	1	4050	3	N	5			234
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		61,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

NELLER GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	21111 X	11959	-0-	-9152	-0-	11914	2	45	9	N	41			157
02	14964 X	9354	-0-	-5610	-0-	9306	2	48	9	N	44			201
03	15996 X	8743	-0-	-7253	-0-	8722	2	21	9	N	19			220
04	15480 X	3232	-0-	-12248	-0-	151	1	159	2	N	8			228
						2913	3	9	9					
05	15996 X	9964	-0-	-6032	-0-	9851	2	113	9	N	103	256	1	75
*06	15480 X	6942	-0-	-8538	-0-	207	1	6700	3	N	32			107
						35	9							
*07	16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	504	1	15897	3	N	67	150	1	24
						74	9							
08	18042 X	8620	-0-	-9422	-0-	231	1	8363	3	N	24			48
						26	9							
*09	30747 X	30747	-0-	-0-	-0-	844	1	29817	3	N	78			126
						86	9							
10	19747 X	3305	-0-	-16442	-0-	88	1	3198	3	N	17			143
						19	9							
11	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-			143
12	19747 X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:		109,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		433								

WESSENDORFF GAS UNIT 5													WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEARY (EDWARDS)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SLAUGHTER GAS UNIT 1 //CONT.// 816437														
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		28923 X	23756	-0-	-5167	-0-	23673	2	83	9	N	75	75	0
02		22591 X	16844	-0-	-5747	-0-	16783	2	61	9	N	55	55	0
03		24149 X	16501	-0-	-7648	-0-	16448	2	53	9	N	48	48	0
04		21750 X	11369	-0-	-10381	-0-	421	1	2764	2	N	38	33	0
							8142	3	42	9				5
05		24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	94	77	0
*06		27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	807	1	26189	3	N	75	87	0
							83	9						10
*07		27517 X	27517	-0-	-0-	-0-	844	1	26578	3	N	86	81	0
							95	9						15
*08		30652 X	30652	-0-	-0-	-0-	822	1	29712	3	N	107	110	0
							118	9						12
*09		27667 X	27667	-0-	-0-	-0-	758	1	26802	3	N	97	100	0
							107	9						9
10		29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	795	1	28925	3	N	46	51	0
							51	9						4
11		29670 X	24897	-0-	-4773	-0-	607	1	24290	3	N	-0-	4	0
*12		33145 X	33145	-0-	-0-	-0-	953	1	844	2	N	62	56	0
							31280	3	68	9				6
TOTAL GAS PROD:			269,198	TOTAL CONDENSATE PROD:			783							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-		211
02		12354 X	4417	-0-	-7937	-0-	4417	2			N	-0-		211
03		23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	23700	2	13	9	N	12		223
04		8730 X	4217	-0-	-4513	-0-	207	1	4010	3	N	-0-		223
05		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	52	193	1
06		17310 X	8499	-0-	-8811	-0-	254	1	8245	3	N	-0-		82
*07		17887 X	12249	-0-	-5638	-0-	375	1	11832	3	N	38		120
							42	9						82
*08		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	190	1	6861	3	N	-0-		120
*09		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	274	1	9700	3	N	-0-		120
*10		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	347	1	12620	3	N	28	14	1
							31	9						134
11		11850 X	11048	-0-	-802	-0-	269	1	10769	3	N	9		143
							10	9						
12		12245 X	8473	-0-	-3772	-0-	224	1	876	2	N	14		157
							7358	3	15	9				
TOTAL GAS PROD:			102,639	TOTAL CONDENSATE PROD:			153							

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SPEARY (EDWARDS)												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
USZYNSKI GAS UNIT 1 //CONT.// 816437												
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		23157 X	22019	-0-	-1138	-0-	-0-	22019	2			111
02		21663 X	11404	-0-	-10259	-0-	-0-	11324	2	80 9		184
03		23157 X	16334	-0-	-6823	-0-	-0-	16334	2			184
04		17430 X	13386	-0-	-4044	-0-	-0-	658	1	12728 3		184
05		54657 X	54657	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	1	53352 3		66
								83	9		193 1	
06		21570 X	10408	-0-	-11162	-0-	-0-	310	1	10061 3		100
								37	9			
07		24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	23348 3		100
*08		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	13935 3		234
								147	9			
09		12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	12473 3		50
								7	9		190 1	
10		28985 X	23365	-0-	-5620	-0-	-0-	624	1	22719 3		70
								22	9			
11		23310 X	15376	-0-	-7934	-0-	-0-	375	1	15001 3		70
12		24087 X	9299	-0-	-14788	-0-	-0-	274	1	8997 3		95
								28	9			
TOTAL GAS PROD:			227,637		TOTAL CONDENSATE PROD:			367				

SPEARY (HACKNEY 8600)												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES												
HACKNEY, JOHN A. 621080												
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437												
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437											
INGRAM, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437											
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		816437											
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SPEARY (ROEDER 9100) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. SPEARY GAS UNIT		85043 426 621080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109																
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1189 N	992	-0-	-197	-0-	55	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	63	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	793	-0-	-287	-0-	50	1	743	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	118	1	1083	3	N	-0-					-0-
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	83	1	336	3	N	-0-					-0-
08	992 N	912	-0-	-80	-0-	81	1	831	3	N	-0-					-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	105	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	103	1	935	3	N	-0-					-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	813	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	99	1	925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		11,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 031995		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9012 - 9024	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9045 - 9662		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	178	1	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52			114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	184	1	24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	180	1	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	191	1	21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		614						

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080									
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9068 - 9644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	62	1	1073	3	N	-0-		49
02	1160 N	1048	-0-	-112	-0-	58	1	990	3	N	-0-		49
03	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	71	1	1137	3	N	-0-		49
04	1110 N	942	-0-	-168	-0-	60	1	882	3	N	-0-		49
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	92	1	1083	3	N	-0-		49
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	116	1	1060	3	N	-0-		49
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	279	1	1128	3	N	-0-		49
08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	97	1	998	3	N	-0-		49
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	97	1	1077	3	N	-0-		49
10	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	119	1	1083	3	N	-0-		49
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	113	1	1054	3	N	-0-		49
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	1098	3	N	60		109
						66	9						
TOTAL GAS PROD:		14,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		WELL #:		816437	1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437										
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9210 - 9293		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SPEARY (WILCOX 9500)				85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9583 - 9595		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2963 N	2751	-0-	-212	-0-	150	1	2601 3	N	-0-			-0-
02		2465 N	2397	-0-	-68	-0-	133	1	2264 3	N	-0-			-0-
03		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	162	1	2594 3	N	-0-			-0-
04		2550 X	1532	-0-	-1018	-0-	97	1	1435 3	N	-0-			-0-
05		2635 X	2249	-0-	-386	-0-	175	1	2074 3	N	-0-			-0-
06		2550 X	374	-0-	-2176	-0-	37	1	337 3	N	-0-			-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-			-0-
08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	241	1	2464 3	N	-0-			-0-
09		3000 N	3162	-0-	162	162	262	1	2900 3	N	-0-			-0-
10		2650 N	2488	-0-	-162	-0-	247	1	2241 3	N	-0-			-0-
11		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	251	1	2338 3	N	-0-			-0-
*12		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	255	1	2387 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,645				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOERM, MINNIE				WELL #:	1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9752 - 9762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2655	-0-	-290	-0-	145	1	2510 3	N	-0-			-0-
02		2755 X	2660	-0-	-95	-0-	148	1	2512 3	N	-0-			-0-
03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	185	1	2967 3	N	-0-			-0-
04		2850 X	2151	-0-	-699	-0-	136	1	2015 3	N	-0-			-0-
05		2852 X	1415	-0-	-1437	-0-	110	1	1305 3	N	-0-			-0-
06		2850 X	1586	-0-	-1264	-0-	156	1	1430 3	N	-0-			-0-
07		2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1	1	6 3	N	-0-			-0-
08		2945 X	7	-0-	-2938	-0-	1	1	6 3	N	-0-			-0-
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,633				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-	
02	435 N	286	-0-	-149	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-	
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-	
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-	
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	N	-0-					-0-	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	3	N	-0-					-0-	
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	148	1	598	3	N	-0-					-0-	
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	57	1	579	3	N	-0-					-0-	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-					-0-	
10	744 N	527	-0-	-217	-0-	52	1	475	3	N	-0-					-0-	
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	55	1	508	3	N	-0-					-0-	
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,056														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

01	3162 X	928	-0-	-2234	-0-	51	1	877	3	N	-0-					-0-	
02	2871 X	813	-0-	-2058	-0-	45	1	768	3	N	-0-					-0-	
03	3069 X	81	-0-	-2988	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-	
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-	
05	1364 X	103	-0-	-1261	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-	
06	900 X	81	-0-	-819	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-	
07	868 X	77	-0-	-791	-0-	15	1	62	3	N	-0-					-0-	
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-	
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,249														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080									
HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9510 - 9526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4197 X	4197	-0-	-0-	3909 2	288 9		N	262	177 1		107
02		3617 X	3617	-0-	-0-	3559 2	58 9		N	53			160
03		3638 X	3638	-0-	-0-	3577 2	61 9		N	55			215
04		3068 X	3068	-0-	-0-	3022 2	46 9		N	42	161 1		96
05		4286 X	4286	-0-	-0-	4053 2	233 9		N	212	186 1		122
06		2586 X	2586	-0-	-0-	2553 2	33 9		N	30			152
07		3035 X	3035	-0-	-0-	2950 2	85 9		N	77	170 1		59
08		3617 X	3617	-0-	-0-	3548 2	69 9		N	63			122
09		3433 X	3433	-0-	-0-	3372 1	61 9		N	55			177
10		3495 X	3495	-0-	-0-	3423 2	72 9		N	65	180 1		62
11		3266 X	3266	-0-	-0-	3194 2	72 9		N	65			127
*12		3246 X	3246	-0-	-0-	3171 2	75 9		N	68			195
TOTAL GAS PROD:		41,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,047							

SPEARY (2600)		85043 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
LYONS		WELL #:		2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2527 - 2572	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)			85044 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP			084545									
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	109550	COMPL. DATE	10/22/1983	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9795 - 9801
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	100 1	1224 3	N	91	186 1	161	
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	100 9	1381 3	N	106	178 1	89	
03	1581 N	1121	-0-	-460	-0-	1014 3	107 9	N	97		186	
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	100 1	1085 3	N	91	182 1	95	
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	100 9	1485 3	N	99		194	
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	109 9	1446 3	N	90	190 1	94	
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	100 1	1486 3	N	93		187	
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	102 9	1276 3	N	89	192 1	84	
09	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	100 1	1319 3	N	88		172	
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	98 9		N	103	195 1	80	
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	100 1	1291 3	N	110		190	
12	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	121 9		N	NO RPT		190	
TOTAL GAS PROD:		14,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,057						

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC			532988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
ATOKA-GOHLKE			WELL #:	1	RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10015 - 10025
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRING CREEK, N. (COLE)			85337 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			WELL #:	1	RRCID ->	055375	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2114 - 2118
LYNES, J. R. ET AL												
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 2	N	-0-		-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 2	N	-0-		-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	-0-		-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 2	N	-0-		-0-	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17 1	178 2	N	-0-		-0-	
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 2	N	-0-		-0-	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18 1	178 2	N	-0-		-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-		-0-	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	23 1	222 2	N	-0-		-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STAPP (FRIO -B-)
DURANGO RESOURCES CORP.
PANTEL "B" G.U.

85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY
235945
WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923
CNTY: VICTORIA

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEWART (6700 FRIO)
KD ENERGY, LLC
GROBERG, F.

86101 754 ASSOCIATED ONE WELL
452996
WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608
CNTY: JACKSON

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STINGRAY (EDWARDS)
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.
ZAK GAS UNIT

86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
665748
WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190
CNTY: LAVACA

01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5947	3	83	9	N	75	194	1			102
02	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7317	3	88	9	N	80					182
03	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6896	3	66	9	N	60	189	1			53
04	5850 X	5823	-0-	-27	-0-	5744	3	79	9	N	72					125
05	7750 X	4464	-0-	-3286	-0-	4464	3			N	-0-					125
06	7500 X	5838	-0-	-1662	-0-	5683	3	155	9	N	141	188	1			78
07	7750 X	4185	-0-	-3565	-0-	4185	3			N	-0-					78
08	6975 X	3513	-0-	-3462	-0-	3513	3			N	-0-					78
09	5850 X	3053	-0-	-2797	-0-	3053	3			N	-0-					78
10	6045 X	2664	-0-	-3381	-0-	2664	3			N	-0-					78
11	5850 X	2480	-0-	-3370	-0-	2480	3			N	-0-					78
12	4185 X	2397	-0-	-1788	-0-	2246	3	151	9	N	137	184	1			31
TOTAL GAS PROD:		54,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		565										

C. L. HERMES GU

WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

01	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2016		- PLUGGED		02/01/16								
TOTAL GAS PROD:		244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	3	N	-0-			30
02		2204 X	834	-0-	-1370	-0-	834	3	N	-0-			30
03		2356 X	442	-0-	-1914	-0-	442	3	N	-0-			30
04		1290 X	382	-0-	-908	-0-	382	3	N	-0-			30
05		1333 X	471	-0-	-862	-0-	471	3	N	-0-			30
06		1290 X	346	-0-	-944	-0-	346	3	N	-0-			30
07		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			30
08		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-			30
09		450 X	279	-0-	-171	-0-	279	3	N	-0-			30
10		1550 X	1058	-0-	-492	-0-	1058	3	N	-0-			30
11		1500 X	1493	-0-	-7	-0-	1493	3	N	-0-			30
12		1550 X	1024	-0-	-526	-0-	1024	3	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

STRAUCH-WILCOX (VELA)		86545 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499		WELL #: 1		RRCID -> 149128		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7753 - 7760	
ROBERTS													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 9835 - 9860	
STRAUCH													
01	3441 #	3190	-0-	-251	-0-		3080	2	110	9	N	100	94
02	3103 #	3002	-0-	-101	-0-		2908	2	94	9	N	85	179
03	3317 #	3126	-0-	-191	-0-		3034	2	92	9	N	84	93
04	3210 #	3030	-0-	-180	-0-		2934	2	96	9	N	87	180
05	3224 #	3188	-0-	-36	-0-		3080	2	108	9	N	98	128
06	3120 #	3051	-0-	-69	-0-		2960	2	91	9	N	83	40
07	3224 #	3172	-0-	-52	-0-		3073	2	99	9	N	90	130
08	3193 #	3163	-0-	-30	-0-		3072	2	91	9	N	83	47
09	3090 #	2989	-0-	-101	-0-		2949	2	40	9	N	36	83
10	3193 #	3094	-0-	-99	-0-		3026	2	68	9	N	62	145
11	3060 #	2987	-0-	-73	-0-		2906	2	81	9	N	74	38
12	3162 #	3099	-0-	-63	-0-		3008	2	91	9	N	83	121

TOTAL GAS PROD:		37,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		965							

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

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10796 - 10856	
STRAUCH													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)			86868 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
UNDERWOOD ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		153047 #	125119	-0-	-27928	-0-	310	1	122218	2	N	2355	2169	1	541
							2591	9							
02		112295 R	112295	-0-	-0-	-0-	290	1	109938	2	N	1879	2357	1	63
							2067	9							
03		132215	117450	-0-	-14765	-0-	310	1	114708	2	N	2211	1803	1	471
							2432	9							
04		127950	109549	-0-	-18401	-0-	300	1	107017	2	N	2029	2174	1	326
							2232	9							
05		127937 #	105955	-0-	-21982	-0-	298	1	103696	2	N	1783	1771	1	338
							1961	9							
06		121080 #	95820	-0-	-25260	-0-	279	1	93920	2	N	1474	1430	1	382
							1621	9							
07		112715	106518	-0-	-6197	-0-	310	1	104285	2	N	1748	1420	1	710
							1923	9							
08		107601 #	102596	-0-	-5005	-0-	310	1	100486	2	N	1636	1785	1	561
							1800	9							
09		108450	97410	-0-	-11040	-0-	300	1	95275	2	N	1668	1956	1	273
							1835	9							
10		106516 #	94983	-0-	-11533	-0-	310	1	92896	2	N	1615	1617	1	271
							1777	9							
11		103080 #	85424	-0-	-17656	-0-	300	1	83555	2	N	1426	1267	1	430
							1569	9							
12		106516 #	83174	-0-	-23342	-0-	310	1	81280	2	N	1440	1636	1	234
							1584	9							
TOTAL GAS PROD:			1,236,293		TOTAL CONDENSATE PROD:			21,264							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333												
BAKER FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		6758 X	2859	-0-	-3899 B	-0-	2679	2	180	9	N	164	160	1	29
02		6235 X	383	-0-	-5852 B	-0-	10	2	373	9	N	339	354	1	14
03		6665 X	3894	-0-	-2771 B	-0-	3239	2	655	9	N	595	555	1	54
04		6450 X	4319	-0-	-2131 B	-0-	3774	2	545	9	N	495	528	1	21
05		4898 X	4730	-0-	-168 B	-0-	4126	2	604	9	N	549	539	1	31
06		3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3267	2	589	9	N	535	543	1	23
*07		4464 X	2943	-0-	-1521 B	-0-	2492	3	451	9	N	410	361	1	72
*08		4743 X	2193	-0-	-2550 B	-0-	1646	3	547	9	N	497	544	1	25
*09		4590 X	1853	-0-	-2737 B	-0-	1663	3	190	9	N	173	177	1	21
*10		4743 X	349	-0-	-4394 B	-0-	154	3	195	9	N	177	168	1	30
*11		3870 X	1607	-0-	-2263 B	-0-	1391	3	216	9	N	196	185	1	41
*12		3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	2753	3	791	9	N	719	735	1	25
TOTAL GAS PROD:			32,530		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,849							

OLSON-BAKER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		4216 X	1938	-0-	-2278 B	-0-	1513	2	425	9	N	386	364	1	77
02		3741 X	2702	-0-	-1039 B	-0-	2209	2	493	9	N	448	364	1	161
03		3906 X	2922	-0-	-984 B	-0-	2557	2	365	9	N	332	369	1	124
04		5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	4471	2	813	9	N	739	729	1	134
05		3503 X	2715	-0-	-788 B	-0-	2364	2	351	9	N	319	358	1	95
06		2820 X	2733	-0-	-87 B	-0-	2346	2	387	9	N	352	362	1	85
*07		5456 X	2252	-0-	-3204 B	-0-	2058	3	194	9	N	176	183	1	78
*08		5456 X	1741	-0-	-3715 B	-0-	1349	3	392	9	N	356	362	1	72
*09		5280 X	2032	-0-	-3248 B	-0-	1428	3	604	9	N	549	528	1	93
*10		2821 X	1796	-0-	-1025 B	-0-	1434	3	362	9	N	329	362	1	60
*11		2730 X	2258	-0-	-472 B	-0-	1865	3	393	9	N	357	362	1	55
12		2263 X	1495	-0-	-768 B	-0-	1267	3	228	9	N	207	180	1	82
TOTAL GAS PROD:			29,868		TOTAL CONDENSATE PROD:			4,550							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

01		12090 X	5071	-0-	-7019 B	-0-	4457	2	614	9	N	558	708	1	92
02		DLQ G-10	9684	-0-	9684 B	9684	8638	2	1046	9	N	951	895	1	148
03		18697 X	9013	-0-	-9684 B	-0-	7940	2	1073	9	N	975	922	1	201
04		10112 X	10112	-0-	-0- B	-0-	8936	2	1176	9	N	1069	1081	1	189
05		9957 X	9957	-0-	-0- B	-0-	8837	2	1120	9	N	1018	1077	1	130
06		8359 X	8359	-0-	-0- B	-0-	7470	2	889	9	N	808	720	1	218
*07		8959 X	8959	-0-	-0- B	-0-	7927	3	1032	9	N	938	1083	1	73
*08		10111 X	10111	-0-	-0- B	-0-	9130	3	981	9	N	892	725	1	240
*09		8844 X	8844	-0-	-0- B	-0-	8009	3	835	9	N	759	905	1	94
*10		6418 X	6418	-0-	-0- B	-0-	5644	3	774	9	N	704	731	1	67
*11		9237 X	9237	-0-	-0- B	-0-	8171	3	1066	9	N	969	904	1	132
12		5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 95,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,641

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

01		16120 X	10348	-0-	-5772 B	-0-	142	1	8624	2	N	1438	1434	1	113
							1582	9							
02		10565 X	10565	-0-	-0- B	-0-	34	1	8468	2	N	1875	1817	1	171
							2063	9							
03		11526 X	11526	-0-	-0- B	-0-	9445	2	2081	9	N	1892	1452	1	611
04		9480 X	8603	-0-	-877 B	-0-	7490	2	1113	9	N	1012	1462	1	161
05		9796 X	8398	-0-	-1398 B	-0-	7325	2	1073	9	N	975	1087	1	49
06		9480 X	8576	-0-	-904 B	-0-	7410	2	1166	9	N	1060	1036	1	73
*07		9796 X	7791	-0-	-2005 B	-0-	7108	3	683	9	N	621	538	1	156
*08		7657 X	7183	-0-	-474 B	-0-	94	1	6163	3	N	842	872	1	126
							926	9							
*09		7410 X	5793	-0-	-1617 B	-0-	95	1	4966	3	N	665	717	1	74
							732	9							
*10		7657 X	5883	-0-	-1774 B	-0-	65	1	5182	3	N	578	545	1	107
							636	9							
*11		7410 X	6124	-0-	-1286 B	-0-	147	1	5388	3	N	535	535	1	107
							589	9							
12		7657 X	6795	-0-	-862 B	-0-	80	1	6143	3	N	520	535	1	92
							572	9							

TOTAL GAS PROD: 97,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,013

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-72			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 POSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-61		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1033		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-98		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENEY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-54				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-16				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475																
*01	20448	X	20448	-0-	-0-	B	-0-	1163	1	18709	3	Y	524	515	0	15
								576	9							
*02	20271	X	17060	-0-	-3211	B	-0-	1028	1	15325	3	Y	643	644	0	13
								707	9							
*03	22822	X	22822	-0-	-0-	B	-0-	1160	1	20807	3	Y	777	778	0	12
								855	9							
*04	20970	X	18377	-0-	-2593	B	-0-	918	1	16764	3	Y	632	633	0	11
								695	9							
*05	23025	X	23025	-0-	-0-	B	-0-	1169	1	20979	3	Y	797	793	0	15
								877	9							
06	22080	X	15516	-0-	-6564	B	-0-	873	1	14113	3	Y	482	489	0	8
								530	9							
07	22816	X	18564	-0-	-4252	B	-0-	1377	1	16334	3	Y	579	575	0	12
								216	4	637	9					
*08	23033	X	18075	-0-	-4958	B	-0-	1183	1	16115	3	Y	632	631	0	13
								82	4	695	9					
*09	22290	X	16888	-0-	-5402	B	-0-	1435	1	14651	3	Y	628	633	0	8
								111	4	691	9					
*10	23033	X	18596	-0-	-4437	B	-0-	1566	1	16129	3	Y	690	687	0	11
								142	4	759	9					
*11	17970	X	17492	-0-	-478	B	-0-	1597	1	15141	3	Y	578	576	0	13
								118	4	636	9					
12	18569	X	16283	-0-	-2286	B	-0-	1428	1	13990	3	Y	555	551	0	17
								254	4	611	9					
TOTAL GAS PROD: 223,146																
TOTAL CONDENSATE PROD: 7,517																

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10686 X	10686	-0-	-0- B	-0-	978 1	2751 9	6957 3	Y	2501	2482 0	2 1	57	
02	10080 X	10080	-0-	-0- B	-0-	1013 1	2604 9	6463 3	Y	2367	2343 0	3 1	78	
*03	9299 X	9299	-0-	-0- B	-0-	921 1	2798 9	5580 3	Y	2544	2587 0		35	
*04	10350 X	8380	-0-	-1970 B	-0-	902 1	2374 9	5104 3	Y	2158	2147 0		46	
*05	10788 X	8945	-0-	-1843 B	-0-	764 1	2367 9	5814 3	Y	2152	2141 0		57	
*06	10440 X	8517	-0-	-1923 B	-0-	632 1	2424 9	5461 3	Y	2204	2184 0		77	
*07	10788 X	6157	-0-	-4631 B	-0-	538 1	80 4	3921 3	Y	1471	1503 0		45	
*08	9300 X	7750	-0-	-1550 B	-0-	473 1	69 4	4219 3	Y	2717	2700 0	3 1	59	
*09	8974 X	8974	-0-	-0- B	-0-	806 1	127 4	5775 3	Y	2060	2088 0		31	
*10	8959 X	7161	-0-	-1798 B	-0-	721 1	721 1	4333 3	Y	1717	1718 0		30	
*11	8520 X	6745	-0-	-1775 B	-0-	671 1	218 4	4202 3	Y	1610	1601 0		39	
*12	9269 X	3612	-0-	-5657 B	-0-	510 1	101 4	1931 3	Y	920	941 0		18	
						159 4	1012 9							
TOTAL GAS PROD:		96,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,421								

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013				TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488			
*01	21824 X	11688	-0-	-10136 B	-0-	651 1	620 9	10417 3	Y	564	559 0		16
*02	20242 X	18089	-0-	-2153 B	-0-	991 1	1318 9	15780 3	Y	1198	1189 0	1 1	24
*03	20863 X	15892	-0-	-4971 B	-0-	901 1	1537 9	13454 3	Y	1397	1399 0		22
*04	20190 X	13491	-0-	-6699 B	-0-	825 1	1210 9	11456 3	Y	1100	1103 0		19
*05	19623 X	4690	-0-	-14933 B	-0-	228 1	351 9	4111 3	Y	319	332 0		6
06	18720 X	14978	-0-	-3742 B	-0-	812 1	812 1	13191 3	Y	886	878 0		14
07	19344 X	11029	-0-	-8315 B	-0-	948 1	975 9	9205 3	Y	660	660 0		14
*08	11947 X	11947	-0-	-0- B	-0-	695 1	150 4	9755 3	Y	1318	1305 0		27
*09	11952 X	11952	-0-	-0- B	-0-	47 4	1015 1	1450 9	Y	1008	1016 0		19
*10	25478 X	25478	-0-	-0- B	-0-	79 4	79 4	9749 3	Y	1031	1033 0		17
*11	21805 X	21805	-0-	-0- B	-0-	1784 1	162 4	22398 3	Y	800	799 0		18
*12	21559 X	21559	-0-	-0- B	-0-	1699 1	126 4	19100 3	Y	728	723 0		23
						1591 1	280 4	18887 3	Y				
						280 4	801 9						
TOTAL GAS PROD:		182,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,009							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	273438	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12214	- 18427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18931 X	18931	-0-	-0- B	-0-	954 1	14208 3	Y	3426	3327 0	2 1	99	
						3769 9							
02	T. A.	29751	-0-	29751 B	29751	1545 1	24409 3	Y	3452	3479 0	3 1	69	
						3797 9							
03	T. A.	25134	-0-	25134 B	54885	1106 1	20003 3	Y	3659	3671 0		57	
						4025 9							
04	T. A.	25706	-0-	25706 B	80591	1163 1	20801 3	Y	3402	3401 0		58	
						3742 9							
05	110162 X	29571	-0-	-80591 B	-0-	1392 1	24711 3	Y	3153	3152 0		59	
						3468 9							
06	29760 X	26213	-0-	-3547 B	-0-	1361 1	21913 3	Y	2672	2689 0		42	
						2939 9							
07	30752 X	23732	-0-	-7020 B	-0-	1192 1	19933 3	Y	2203	2200 0		45	
						184 4							
08	27869 X	24306	-0-	-3563 B	-0-	1299 1	20310 3	Y	2313	2311 0	4 1	43	
						153 4							
09	26970 X	22769	-0-	-4201 B	-0-	1177 1	19194 3	Y	2097	2117 0		23	
						91 4							
10	27869 X	26440	-0-	-1429 B	-0-	1282 1	22391 3	Y	2410	2394 0		39	
						116 4							
11	26220 X	24533	-0-	-1687 B	-0-	1244 1	20576 3	Y	2383	2369 0		53	
						92 4							
*12	24583 X	24583	-0-	-0- B	-0-	1225 1	20432 3	Y	2468	2444 0		77	
						211 4							
TOTAL GAS PROD:		301,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,638							

FRANKE UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	274360	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12864	- 19309	
01	36053 X	26352	-0-	-9701 B	-0-	942 1	21708 3	Y	3365	3326 0	3 1	116	
						3702 9							
02	32190 X	24198	-0-	-7992 B	-0-	789 1	19913 3	Y	3178	3231 0		63	
						3496 9							
03	31558 X	13482	-0-	-18076 B	-0-	512 1	11148 3	Y	1656	1697 0		22	
						1822 9							
04	30300 X	23091	-0-	-7209 B	-0-	986 1	18861 3	Y	2949	2938 0		33	
						3244 9							
05	29016 X	23437	-0-	-5579 B	-0-	891 1	19257 3	Y	2990	2985 0		38	
						3289 9							
06	25500 X	22823	-0-	-2677 B	-0-	897 1	18887 3	Y	2763	2763 0		38	
						3039 9							
07	26392 X	26392	-0-	-0- B	-0-	1282 1	21948 3	Y	2765	2759 0		44	
						120 4							
08	23870 X	23870	-0-	-0- B	-0-	1397 1	19395 3	Y	2580	2575 0		49	
						240 4							
09	23100 X	20801	-0-	-2299 B	-0-	1272 1	16806 3	Y	2365	2360 0		54	
						121 4							
10	26381 X	18533	-0-	-7848 B	-0-	1039 1	15106 3	Y	2069	2079 0		44	
						112 4							
11	25530 X	18184	-0-	-7346 B	-0-	1137 1	14854 3	Y	1793	1793 0		44	
						221 4							
12	26381 X	11956	-0-	-14425 B	-0-	635 1	9989 3	Y	964	982 0		26	
						272 4							
TOTAL GAS PROD:		253,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,437							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	274682	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11963	PERF.12307	- 17921		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33883 X	25774	-0-	-8109 B	-0-	1361 2965	1 9	21448	3	Y	2695	2646	0	2 1 78
02	28188 X	24922	-0-	-3266 B	-0-	1251 2767	1 9	20904	3	Y	2515	2562	0	1 1 30
03	26402 X	26402	-0-	-0- B	-0-	916 2972	1 9	22514	3	Y	2702	2701	0	31
04	24930 X	24541	-0-	-389 B	-0-	1248 2703	1 9	20590	3	Y	2457	2436	0	52
05	26629 X	23574	-0-	-3055 B	-0-	1164 2628	1 9	19782	3	Y	2389	2399	0	42
06	25770 X	21017	-0-	-4753 B	-0-	1000 2837	1 9	17180	3	Y	2579	2564	0	57
07	26629 X	19864	-0-	-6765 B	-0-	857 59	1 4	16284	3	Y	2422	2428	0	51
08	24149 X	17674	-0-	-6475 B	-0-	783 44	1 4	14439	3	Y	2189	2195	0	45
09	23370 X	16170	-0-	-7200 B	-0-	732 61	1 4	13203	3	Y	1976	1965	0	56
10	23560 X	19822	-0-	-3738 B	-0-	919 56	1 4	16439	3	Y	2189	2218	0	27
11	21030 X	17909	-0-	-3121 B	-0-	771 56	1 4	14840	3	Y	2038	2040	0	25
12	19871 X	17569	-0-	-2302 B	-0-	827 88	1 4	14308	3	Y	2133	2138	0	20
TOTAL GAS PROD:		255,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,284								

MOBIL UNIT B AC		WELL #:		2H	RRCID ->	274688	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12394	- 18375		
01	30938 X	27806	-0-	-3132 B	-0-	1498 3067	1 9	23241	3	Y	2788	2750	0	2 1 81
02	33611 X	22496	-0-	-11115 B	-0-	1131 2486	1 9	18879	3	Y	2260	2313	0	1 1 27
03	35929 X	22023	-0-	-13906 B	-0-	764 2404	1 9	18855	3	Y	2185	2187	0	25
04	34770 X	20091	-0-	-14679 B	-0-	1022 2159	1 9	16910	3	Y	1963	1947	0	41
05	32891 X	18370	-0-	-14521 B	-0-	904 1892	1 9	15574	3	Y	1720	1730	0	31
06	26910 X	16293	-0-	-10617 B	-0-	801 1716	1 9	13776	3	Y	1560	1556	0	35
07	24056 X	15289	-0-	-8767 B	-0-	681 47	1 4	12973	3	Y	1444	1449	0	30
08	20274 X	17266	-0-	-3008 B	-0-	818 46	1 4	14614	3	Y	1625	1621	0	34
09	19620 X	16508	-0-	-3112 B	-0-	1069 90	1 4	13640	3	Y	1554	1544	0	44
10	18383 X	14218	-0-	-4165 B	-0-	1148 69	1 4	11603	3	Y	1271	1299	0	16
11	16710 X	13970	-0-	-2740 B	-0-	1048 76	1 4	11520	3	Y	1205	1206	0	15
12	17267 X	16149	-0-	-1118 B	-0-	1150 125	1 4	13416	3	Y	1325	1327	0	13
TOTAL GAS PROD:		220,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,900								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	274914	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12766	- 15605	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7440 X	5864	-0-	-1576 B	-89420	504 1	5178 3	N	165	166 0			1
						182 9							
02	6960 X	6594	-0-	-366 B	-89420	683 1	5644 3	N	243	242 0			2
						267 9							
03	6045 X	14304	-0-	8259 B	-81161	603 1	12935 3	N	696	690 0			8
						766 9							
04	5670 X	20803	-0-	15133 B	-66028	1398 1	18594 3	N	737	729 0			16
						811 9							
05	7037 X	20190	-0-	13153 B	-52875	1282 1	18161 3	N	679	683 0			12
						747 9							
06	13830 X	18723	-0-	4893 B	-47982	1377 1	16913 3	N	394	397 0			9
						433 9							
07	15748 X	16452	-0-	704 B	-47278	1114 1	14901 3	N	326	328 0			7
						78 4	359 9						
08	21483 X	15757	-0-	-5726 B	-47278	1108 1	14414 3	N	157	161 0			3
						62 4	173 9						
09	20790 X	13495	-0-	-7295 B	-47278	886 1	12195 3	N	309	303 0			9
						74 4	340 9						
10	20181 X	14763	-0-	-5418 B	-47278	1026 1	12832 3	N	766	765 0			10
						62 4	843 9						
11	18720 X	13850	-0-	-4870 B	-47278	993 1	11887 3	N	816	816 0			10
						72 4	898 9						
12	16461 X	13355	-0-	-3106 B	-47278	1038 1	11388 3	N	742	745 0			7
						113 4	816 9						
TOTAL GAS PROD:		174,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,030							

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	11912	PERF.12233	- 15532
01	7079 X	7079	-0-	-0- B	-0-	921 1	5232 3	Y	842	841 0		9
						926 9						
02	24085 X	24085	-0-	-0- B	-0-	1663 1	21331 3	Y	992	989 0		12
						1091 9						
03	5766 X	5599	-0-	-167 B	-0-	782 1	3742 3	Y	977	978 0		11
						1075 9						
04	6840 X	5296	-0-	-1544 B	-0-	708 1	3565 3	Y	930	931 0		10
						1023 9						
05	9858 X	5228	-0-	-4630 B	-0-	680 1	3654 3	Y	813	810 0		13
						894 9						
06	9540 X	4733	-0-	-4807 B	-0-	675 1	3257 3	Y	728	727 0		14
						801 9						
07	9858 X	4591	-0-	-5267 B	-0-	665 1	3142 3	Y	623	627 0		10
						99 4	685 9					
08	5022 X	4084	-0-	-938 B	-0-	551 1	2683 3	Y	642	636 0		16
						144 4	706 9					
09	4860 X	3780	-0-	-1080 B	-0-	572 1	2583 3	Y	524	525 0		15
						49 4	576 9					
10	5022 X	3804	-0-	-1218 B	-0-	544 1	2682 3	Y	499	505 0		9
						29 4	549 9					
11	4740 X	3284	-0-	-1456 B	-0-	425 1	2225 3	Y	490	494 0		5
						95 4	539 9					
12	4588 X	3330	-0-	-1258 B	-0-	463 1	2231 3	Y	489	488 0		6
						98 4	538 9					
TOTAL GAS PROD:		74,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,549						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT B AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		34968 X	27144	-0-	-7824 B	-0-	1536 1	23985 3	Y	1325	1336	0				148	
02		30334 X	29845	-0-	-489 B	-0-	1316 1	26124 3	Y	1951	1838	0				261	
03		30969 X	24582	-0-	-6387 B	-0-	1272 1	21838 3	Y	1194	1284	0				171	
04		26910 X	21018	-0-	-5892 B	-0-	1299 1	18647 3	Y	919	957	0				133	
05		31899 X	19806	-0-	-12093 B	-0-	1321 1	17522 3	Y	833	837	0				129	
06		30870 X	17402	-0-	-13468 B	-0-	1287 1	15131 3	Y	697	718	0				108	
07		31899 X	16372	-0-	-15527 B	-0-	1235 1	14261 3	Y	754	741	0				121	
08		21917 X	15196	-0-	-6721 B	-0-	1278 1	12985 3	Y	720	690	0				151	
09		21030 X	14155	-0-	-6875 B	-0-	1303 1	12032 3	Y	665	693	0				123	
10		19809 X	13053	-0-	-6756 B	-0-	1099 1	11083 3	Y	666	657	0				132	
11		17400 X	11734	-0-	-5666 B	-0-	961 1	10077 3	Y	606	640	0				98	
12		16368 X	11457	-0-	-4911 B	-0-	972 1	9715 3	Y	603	569	0				132	
TOTAL GAS PROD:						221,764	TOTAL CONDENSATE PROD:						10,933				

KOWALIK 228-1R AC		WELL #:	2H	RRCID ->	275704	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11948	-	16039				
01		28489 X	25916	-0-	-2573 B	-0-	1010 1	21255 3	Y	3319	3353	0	3 1 76				
02		22374 X	22374	-0-	-0- B	-0-	928 1	18011 3	Y	3123	3093	0	4 1 102				
03		21806 X	21806	-0-	-0- B	-0-	844 1	16998 3	Y	3604	3656	0					
04		19860 X	16496	-0-	-3364 B	-0-	3964 9	12343 3	Y	3236	3217	0					
05		20522 X	14342	-0-	-6180 B	-0-	550 1	11151 3	Y	2401	2407	0					
06		19860 X	16119	-0-	-3741 B	-0-	598 1	12453 3	Y	2789	2754	0					
07		20522 X	17475	-0-	-3047 B	-0-	745 1	13437 3	Y	2918	2851	0					
08		20587 X	20587	-0-	-0- B	-0-	877 1	16164 3	Y	3091	3169	0					
09		23239 X	23239	-0-	-0- B	-0-	849 1	19417 3	Y	2586	2634	0					
10		25315 X	25315	-0-	-0- B	-0-	884 1	20509 3	Y	3338	3320	0					
11		22722 X	22722	-0-	-0- B	-0-	842 1	18343 3	Y	3067	3079	0					
*12		18905 X	18905	-0-	-0- B	-0-	708 1	15177 3	Y	2594	2598	0					
TOTAL GAS PROD:						245,296	TOTAL CONDENSATE PROD:						36,066				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KRANER UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275849	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12733	- 18335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34782 X	28841	-0-	-5941 B	-0-	1652	1	25834	3	Y	1071	1056	0		120
						177	4	1178	9						
02	30628 X	30628	-0-	-0- B	-0-	1373	1	27951	3	Y	940	934	0		126
						270	4	1034	9						
03	29667 X	26866	-0-	-2801 B	-0-	1356	1	24440	3	Y	818	827	0		117
						170	4	900	9						
04	27900 X	23928	-0-	-3972 B	-0-	1463	1	21575	3	Y	746	755	0		108
						69	4	821	9						
05	30752 X	23327	-0-	-7425 B	-0-	1468	1	20932	3	Y	795	780	0		123
						52	4	875	9						
06	29760 X	21576	-0-	-8184 B	-0-	1438	1	18929	3	Y	879	865	0		137
						242	4	967	9						
07	30752 X	19218	-0-	-11534 B	-0-	1408	1	16690	3	Y	969	951	0		155
						54	4	1066	9						
08	26877 X	17978	-0-	-8899 B	-0-	1454	1	15364	3	Y	908	873	0		190
						161	4	999	9						
09	23940 X	15612	-0-	-8328 B	-0-	1421	1	13233	3	Y	784	829	0		145
						96	4	862	9						
10	23312 X	15686	-0-	-7626 B	-0-	1247	1	13424	3	Y	780	770	0		155
						157	4	858	9						
11	21570 X	11175	-0-	-10395 B	-0-	1002	1	9494	3	Y	590	649	0		96
						30	4	649	9						
12	19220 X	9393	-0-	-9827 B	-0-	944	1	7762	3	Y	530	510	0		116
						104	4	583	9						
TOTAL GAS PROD:		244,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,810							

MORGAN UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275972	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	11728	PERF.12376	- 19134			
01	39618 X	32768	-0-	-6850 B	-0-	1467	1	27328	3	Y	3612	3597	0		37
						3973	9								
02	37729 X	27580	-0-	-10149 B	-0-	1175	1	23031	3	Y	3067	3067	0		37
						3374	9								
03	28417 X	28417	-0-	-0- B	-0-	1215	1	23807	3	Y	3086	3087	0		36
						3395	9								
04	31710 X	26619	-0-	-5091 B	-0-	1168	1	22395	3	Y	2778	2785	0		29
						3056	9								
05	32767 X	26787	-0-	-5980 B	-0-	1239	1	22503	3	Y	2768	2753	0		44
						3045	9								
06	31710 X	25484	-0-	-6226 B	-0-	1372	1	20647	3	Y	3150	3132	0		62
						3465	9								
07	29481 X	27143	-0-	-2338 B	-0-	1474	1	21934	3	Y	3202	3211	0		53
						213	4	3522	9						
08	28427 X	24613	-0-	-3814 B	-0-	1211	1	19618	3	Y	3165	3141	0		77
						302	4	3482	9						
09	26610 X	5746	-0-	-20864 B	-0-	304	1	4617	3	Y	726	783	0		20
						26	4	799	9						
10	27156 X	9633	-0-	-17523 B	-0-	729	1	6800	3	Y	1876	1864	0		32
						40	4	2064	9						
11	26280 X	7600	-0-	-18680 B	-0-	733	1	5408	3	Y	1178	1197	0		13
						163	4	1296	9						
12	27156 X	7174	-0-	-19982 B	-0-	775	1	5375	3	Y	784	788	0		9
						162	4	862	9						
TOTAL GAS PROD:		249,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,392							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT D AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		30535 X	25660	-0-	-4875 B	-0-	1473 1	21878 3	Y	2099	2110 0	5 1		19
02		27347 X	26148	-0-	-1199 B	-0-	1324 1	22604 3	Y	2018	2020 0			17
03		29233 X	25016	-0-	-4217 B	-0-	2220 9	21851 3	Y	2081	2074 0			24
04		26940 X	20214	-0-	-6726 B	-0-	876 1	17690 3	Y	1298	1295 0			27
05		27962 X	20476	-0-	-7486 B	-0-	2289 9	17902 3	Y	1390	1392 0			25
06		27060 X	18512	-0-	-8548 B	-0-	1096 1	16186 3	Y	1265	1262 0			28
07		27962 X	16573	-0-	-11389 B	-0-	1428 9	14353 3	Y	1155	1159 0			24
08		25017 X	24858	-0-	-159 B	-0-	1045 1	21575 3	Y	1390	1385 0			29
09		24961 X	24961	-0-	-0- B	-0-	1529 9	21422 3	Y	1533	1518 0			44
10		24502 X	24502	-0-	-0- B	-0-	934 1	1686 9	Y	1124	1154 0			14
11		24060 X	16387	-0-	-7673 B	-0-	1392 9	1236 9	Y	857	860 0			11
12		25792 X	18691	-0-	-7101 B	-0-	1247 1	14107 3	Y	1012	1013 0			10
							90 4	943 9						
							1349 1	16083 3						
							146 4	1113 9						
TOTAL GAS PROD:			261,998				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,222				

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:	1H	RRCID ->	276362	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12053	PERF.12543	- 18541			
01	89776 X	61393	-0-	-28383 B	-0-	368 1	55951 3	Y	4613	4674 0	11 1	41		
02	84593 X	66917	-0-	-17676 B	-0-	5074 9	60977 3	Y	4989	4989 0		41		
03	90427 X	58914	-0-	-31513 B	-0-	452 1	53210 3	Y	4866	4851 0		56		
04	81330 X	54004	-0-	-27326 B	-0-	5488 9	48851 3	Y	4332	4296 0		92		
05	84041 X	49804	-0-	-34237 B	-0-	351 1	45004 3	Y	4033	4053 0		72		
06	69210 X	44939	-0-	-24271 B	-0-	5353 9	39930 3	Y	3084	3087 0		69		
07	71517 X	33884	-0-	-37633 B	-0-	388 1	29414 3	Y	2564	2579 0		54		
08	57536 X	31011	-0-	-26525 B	-0-	4765 9	2820 9	Y	2401	2405 0		50		
09	54000 X	28756	-0-	-25244 B	-0-	364 1	26830 3	Y	2318	2302 0		66		
10	49817 X	29226	-0-	-20591 B	-0-	4436 9	2641 9	Y	2110	2150 0		26		
11	44940 X	27339	-0-	-17601 B	-0-	1617 1	24728 3	Y	2104	2104 0		26		
12	33883 X	29569	-0-	-4314 B	-0-	3392 9	2321 9	Y	2424	2427 0		23		
							1543 1	23715 3						
							107 4	2314 9						
							1458 1	25420 3						
							82 4	2666 9						
							1364 1							
							114 4							
							1426 1							
							87 4							
							1222 1							
							88 4							
							1341 1							
							142 4							
TOTAL GAS PROD:			515,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			39,838				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		3H	RRCID ->	276367	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.12415	-	16627			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		37014 X	21009	-0-	-16005 B	-0-	1278	1	17051	3	Y	2436	2430	0	6	1	21
							2680	9									
02		17494 X	17494	-0-	-0- B	-0-	1054	1	13988	3	Y	2229	2232	0			18
							2452	9									
03		15089 X	15089	-0-	-0- B	-0-	552	1	12940	3	Y	1452	1453	0			17
							1597	9									
04		19530 X	14614	-0-	-4916 B	-0-	756	1	12645	3	Y	1103	1097	0			23
							1213	9									
05		20181 X	12925	-0-	-7256 B	-0-	647	1	11260	3	Y	925	932	0			16
							1018	9									
06		19530 X	12167	-0-	-7363 B	-0-	615	1	10642	3	Y	827	825	0			18
							910	9									
07		18693 X	12315	-0-	-6378 B	-0-	562	1	10803	3	Y	828	829	0			17
							39	4	911	9							
08		15097 X	11339	-0-	-3758 B	-0-	584	1	9856	3	Y	787	788	0			16
							33	4	866	9							
09		14610 X	11990	-0-	-2620 B	-0-	1059	1	9773	3	Y	972	960	0			28
							89	4	1069	9							
10		12927 X	10912	-0-	-2015 B	-0-	1013	1	9213	3	Y	568	589	0			7
							61	4	625	9							
11		12180 X	7623	-0-	-4557 B	-0-	699	1	6359	3	Y	468	469	0			6
							50	4	515	9							
12		12400 X	4671	-0-	-7729 B	-0-	605	1	3562	3	Y	397	399	0			4
							67	4	437	9							
TOTAL GAS PROD:		152,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,992											

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	276368	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12494	-	18653			
01		77128 X	75794	-0-	-1334 B	-0-	510	1	69087	3	Y	5634	5683	0	13	1	50
							6197	9									
02		74472 X	72676	-0-	-1796 B	-0-	534	1	66359	3	Y	5257	5264	0			43
							5783	9									
03		81034 X	68305	-0-	-12729 B	-0-	432	1	62204	3	Y	5154	5138	0			59
							5669	9									
04		78420 X	63377	-0-	-15043 B	-0-	486	1	57806	3	Y	4623	4584	0			98
							5085	9									
05		81034 X	63367	-0-	-17667 B	-0-	493	1	57735	3	Y	4672	4687	0			83
							5139	9									
06		75180 X	52798	-0-	-22382 B	-0-	400	1	48036	3	Y	3965	3960	0			88
							4362	9									
07		77686 X	55534	-0-	-22152 B	-0-	381	1	50476	3	Y	4091	4093	0			86
							177	4	4500	9							
08		66619 X	52412	-0-	-14207 B	-0-	376	1	47688	3	Y	3825	3832	0			79
							140	4	4208	9							
09		63390 X	51431	-0-	-11959 B	-0-	322	1	45988	3	Y	4469	4421	0			127
							205	4	4916	9							
10		63364 X	51453	-0-	-11911 B	-0-	259	1	46628	3	Y	4013	4090	0			50
							152	4	4414	9							
11		53730 X	43712	-0-	-10018 B	-0-	286	1	38894	3	Y	3992	3993	0			49
							141	4	4391	9							
12		55521 X	41938	-0-	-13583 B	-0-	271	1	37310	3	Y	3776	3789	0			36
							203	4	4154	9							
TOTAL GAS PROD:		692,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,471											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12747	-	16913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34986 X	34986	-0-	-0- B	-0-	1994 1	29508 3	Y	3167	3188 0	8 1	28
							3484 9						
02		30595 X	29989	-0-	-606 B	-0-	1504 1	25479 3	Y	2733	2739 0		22
							3006 9						
03		34131 X	29052	-0-	-5079 B	-0-	1018 1	24908 3	Y	2842	2831 0		33
							3126 9						
04		33870 X	22348	-0-	-11522 B	-0-	1252 1	18948 3	Y	1953	1945 0		41
							2148 9						
05		34999 X	27340	-0-	-7659 B	-0-	1386 1	23248 3	Y	2460	2457 0		44
							2706 9						
06		33870 X	23935	-0-	-9935 B	-0-	1184 1	20509 3	Y	2038	2037 0		45
							2242 9						
07		32054 X	21843	-0-	-10211 B	-0-	982 1	18856 3	Y	1761	1769 0		37
							68 4						
08		27373 X	19374	-0-	-7999 B	-0-	899 1	16745 3	Y	1526	1531 0		32
							51 4						
09		26460 X	16708	-0-	-9752 B	-0-	791 1	14423 3	Y	1298	1293 0		37
							66 4						
10		27342 X	17631	-0-	-9711 B	-0-	1216 1	14876 3	Y	1333	1353 0		17
							73 4						
11		23940 X	17061	-0-	-6879 B	-0-	1041 1	14586 3	Y	1235	1237 0		15
							75 4						
*12		23094 X	23094	-0-	-0- B	-0-	1429 1	19679 3	Y	1665	1664 0		16
							154 4						
TOTAL GAS PROD:		283,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,011							

KRANER UNIT A AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12559	-	19771
01		70184 X	36099	-0-	-34085 B	-0-	1335 1	31846 3	Y	2458	2551 0		275
							214 4						
02		47647 X	46277	-0-	-1370 B	-0-	1957 1	41493 3	Y	2220	2198 0		297
							385 4						
03		50933 X	43073	-0-	-7860 B	-0-	1712 1	38891 3	Y	2051	2055 0		293
							214 4						
04		46770 X	37908	-0-	-8862 B	-0-	1611 1	34105 3	Y	1924	1939 0		278
							76 4						
05		49476 X	39463	-0-	-10013 B	-0-	1706 1	35189 3	Y	2280	2205 0		353
							60 4						
06		47880 X	38240	-0-	-9640 B	-0-	1833 1	33999 3	Y	1908	1964 0		297
							309 4						
07		49476 X	38735	-0-	-10741 B	-0-	2189 1	34399 3	Y	1876	1873 0		300
							83 4						
08		43059 X	33255	-0-	-9804 B	-0-	2170 1	29198 3	Y	1497	1483 0		314
							240 4						
09		38250 X	28078	-0-	-10172 B	-0-	1987 1	24431 3	Y	1387	1444 0		257
							134 4						
10		39525 X	26777	-0-	-12748 B	-0-	1672 1	23469 3	Y	1296	1295 0		258
							210 4						
11		38250 X	23662	-0-	-14588 B	-0-	1437 1	20965 3	Y	1106	1185 0		179
							43 4						
12		38750 X	20799	-0-	-17951 B	-0-	1321 1	18166 3	Y	1060	1007 0		232
							146 4						
TOTAL GAS PROD:		412,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,063							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT A AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		39485 X	39485	-0-	-0- B	-0-	118	1	35756	3	Y	3072	3082	0			344
							232	4	3379	9							
02		49880 X	26819	-0-	-23061 B	-0-	986	1	22960	3	Y	2418	2439	0			323
							213	4	2660	9							
03		53320 X	43633	-0-	-9687 B	-0-	1742	1	39407	3	Y	2060	2089	0			294
							218	4	2266	9							
04		48510 X	38091	-0-	-10419 B	-0-	1629	1	34357	3	Y	1844	1871	0			267
							77	4	2028	9							
05		48825 X	42881	-0-	-5944 B	-0-	1828	1	38559	3	Y	2208	2133	0			342
							65	4	2429	9							
06		42240 X	39425	-0-	-2815 B	-0-	1801	1	35331	3	Y	1809	1870	0			281
							303	4	1990	9							
07		43648 X	41225	-0-	-2423 B	-0-	1906	1	37082	3	Y	1967	1933	0			315
							73	4	2164	9							
08		43648 X	34558	-0-	-9090 B	-0-	1963	1	30544	3	Y	1667	1632	0			350
							217	4	1834	9							
09		41490 X	27403	-0-	-14087 B	-0-	1785	1	24136	3	Y	1238	1358	0			230
							120	4	1362	9							
10		42873 X	26630	-0-	-16243 B	-0-	1554	1	23627	3	Y	1140	1143	0			227
							195	4	1254	9							
11		39900 X	24399	-0-	-15501 B	-0-	1345	1	21834	3	Y	1073	1126	0			174
							40	4	1180	9							
12		41230 X	23118	-0-	-18112 B	-0-	1301	1	20571	3	Y	1003	957	0			220
							143	4	1103	9							
TOTAL GAS PROD:			407,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,499							

MAY B UNIT AC		WELL #:	2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12540	- 16245						
01	30628 X	7270	-0-	-23358 B	-0-	543	1	5737	3	Y	900	887	0	1	1	31	
						990	9										
02	28652 X	7079	-0-	-21573 B	-0-	685	1	5403	3	Y	901	914	0			18	
						991	9										
03	28303 X	4818	-0-	-23485 B	-0-	702	1	3292	3	Y	749	757	0			10	
						824	9										
*04	13230 X	5767	-0-	-7463 B	-0-	601	1	4393	3	Y	703	701	0			12	
						773	9										
*05	9641 X	6277	-0-	-3364 B	-0-	651	1	4842	3	Y	713	712	0			13	
						784	9										
*06	7320 X	6444	-0-	-876 B	-0-	733	1	4934	3	Y	706	709	0			10	
						777	9										
*07	7564 X	6827	-0-	-737 B	-0-	641	1	5391	3	Y	668	667	0			11	
						60	4	735	9								
*08	6262 X	6211	-0-	-51 B	-0-	657	1	4670	3	Y	701	699	0			13	
						113	4	771	9								
*09	6450 X	5442	-0-	-1008 B	-0-	611	1	4206	3	Y	515	516	0			12	
						58	4	567	9								
*10	6820 X	5319	-0-	-1501 B	-0-	575	1	4130	3	Y	502	503	0			11	
						62	4	552	9								
*11	6600 X	5359	-0-	-1241 B	-0-	637	1	3859	3	Y	672	666	0			17	
						124	4	739	9								
*12	6820 X	4906	-0-	-1914 B	-0-	623	1	3475	3	Y	492	496	0			13	
						267	4	541	9								
TOTAL GAS PROD:			71,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,222							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421	- 17383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25668 X	11499	-0-	-14169 B	-0-	582 1	9561 3	Y	1233	1244	0				13
						1356 9									
02	24012 X	18178	-0-	-5834 B	-0-	938 1	15656 3	Y	1440	1436	0				17
						1584 9									
03	25668 X	18872	-0-	-6796 B	-0-	756 1	14743 3	Y	3066	3047	0				36
						3373 9									
04	20790 X	16807	-0-	-3983 B	-0-	673 1	13010 3	Y	2840	2847	0				29
						3124 9									
05	19437 X	18299	-0-	-1138 B	-0-	856 1	14816 3	Y	2388	2379	0				38
						2627 9									
06	22235 X	22235	-0-	-0- B	-0-	1395 1	18439 3	Y	2183	2178	0				43
						2401 9									
07	23251 X	23251	-0-	-0- B	-0-	1482 1	19509 3	Y	1859	1871	0				31
						215 4	2045 9								
08	18879 X	15435	-0-	-3444 B	-0-	1048 1	13142 3	Y	890	899	0				22
						266 4	979 9								
09	22230 X	19529	-0-	-2701 B	-0-	1444 1	17190 3	Y	701	704	0				19
						124 4	771 9								
10	23250 X	10610	-0-	-12640 B	-0-	1033 1	8919 3	Y	547	557	0				9
						56 4	602 9								
11	22500 X	1652	-0-	-20848 B	-0-	267 1	1238 3	Y	79	87	0				1
						60 4	87 9								
12	23250 X	-0-	-0-	-23250 B	-0-			Y	-0-	1	0				-0-
TOTAL GAS PROD:		176,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,226							

KRANER UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687	- 17912			
01	33170 X	29584	-0-	-3586 B	-0-	1682 1	26258 3	Y	1330	1323	0	149			
						181 4	1463 9								
02	31030 X	30519	-0-	-511 B	-0-	1370 1	27413 3	Y	1333	1304	0	178			
						270 4	1466 9								
03	33077 X	25580	-0-	-7497 B	-0-	1338 1	22298 3	Y	1615	1562	0	231			
						167 4	1777 9								
04	29100 X	25599	-0-	-3501 B	-0-	1505 1	22443 3	Y	1436	1459	0	208			
						71 4	1580 9								
05	32612 X	23848	-0-	-8764 B	-0-	1434 1	21101 3	Y	1147	1177	0	178			
						51 4	1262 9								
06	31560 X	21806	-0-	-9754 B	-0-	1427 1	18978 3	Y	1055	1069	0	164			
						240 4	1161 9								
07	32612 X	21210	-0-	-11402 B	-0-	1409 1	18366 3	Y	1255	1218	0	201			
						54 4	1381 9								
08	26443 X	20051	-0-	-6392 B	-0-	1456 1	17154 3	Y	1164	1121	0	244			
						161 4	1280 9								
09	25590 X	16767	-0-	-8823 B	-0-	1301 1	14210 3	Y	1062	1109	0	197			
						88 4	1168 9								
10	23839 X	16430	-0-	-7409 B	-0-	1138 1	13875 3	Y	1158	1125	0	230			
						143 4	1274 9								
11	21810 X	16550	-0-	-5260 B	-0-	1096 1	14308 3	Y	1012	1078	0	164			
						33 4	1113 9								
12	21204 X	15953	-0-	-5251 B	-0-	1075 1	13715 3	Y	950	906	0	208			
						118 4	1045 9								
TOTAL GAS PROD:		263,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,517							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 14H		RRCID -> 278055		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29326 X	17876	-0-	-11450 B	-0-	767 1	14198 3	Y	2646	2643 0	27				
						2911 9									
02	27434 X	18000	-0-	-9434 B	-0-	731 1	14246 3	Y	2748	2742 0	33				
						3023 9									
03	28613 X	19379	-0-	-9234 B	-0-	780 1	15268 3	Y	3028	3025 0	36				
						3331 9									
04	19238 X	19238	-0-	-0- B	-0-	931 1	15026 3	Y	2983	2988 0	31				
						3281 9									
05	21310 X	21310	-0-	-0- B	-0-	1288 1	16269 3	Y	3412	3389 0	54				
						3753 9									
06	18750 X	17359	-0-	-1391 B	-0-	1201 1	13635 3	Y	2294	2303 0	45				
						2523 9									
07	19871 X	17106	-0-	-2765 B	-0-	1159 1	13266 3	Y	2284	2291 0	38				
						169 4									
08	19034 X	16012	-0-	-3022 B	-0-	1029 1	12174 3	Y	2315	2297 0	56				
						262 4									
09	18420 X	14572	-0-	-3848 B	-0-	958 1	11035 3	Y	2270	2263 0	63				
						82 4									
10	19034 X	15552	-0-	-3482 B	-0-	989 1	11992 3	Y	2287	2311 0	39				
						55 4									
11	17370 X	14475	-0-	-2895 B	-0-	922 1	11071 3	Y	2073	2089 0	23				
						202 4									
12	17112 X	12560	-0-	-4552 B	-0-	853 1	9417 3	Y	1922	1922 0	23				
						176 4									
TOTAL GAS PROD:		203,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,262									

KRANER UNIT A AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568						
01	85126 X	20236	-0-	-64890 B	-0-	167 1	18083 3	Y	1698	1786 0	190				
						118 4									
02	79634 X	36657	-0-	-42977 B	-0-	1552 1	32950 3	Y	1682	1647 0	225				
						305 4									
03	49569 X	39413	-0-	-10156 B	-0-	1576 1	35834 3	Y	1642	1632 0	235				
						197 4									
04	43740 X	35195	-0-	-8545 B	-0-	1510 1	31996 3	Y	1471	1493 0	213				
						71 4									
05	39184 X	34212	-0-	-4972 B	-0-	1451 1	30784 3	Y	1751	1693 0	271				
						51 4									
06	38130 X	30805	-0-	-7325 B	-0-	1410 1	27785 3	Y	1248	1325 0	194				
						237 4									
07	39401 X	31332	-0-	-8069 B	-0-	1466 1	28585 3	Y	1114	1130 0	178				
						56 4									
08	39401 X	30023	-0-	-9378 B	-0-	1863 1	27022 3	Y	847	847 0	178				
						206 4									
09	35190 X	21535	-0-	-13655 B	-0-	1495 1	19138 3	Y	728	771 0	135				
						101 4									
10	34224 X	20480	-0-	-13744 B	-0-	1260 1	18191 3	Y	792	770 0	157				
						158 4									
11	30810 X	18704	-0-	-12106 B	-0-	1101 1	16869 3	Y	637	691 0	103				
						33 4									
12	31341 X	18013	-0-	-13328 B	-0-	1080 1	16154 3	Y	600	572 0	131				
						119 4									
TOTAL GAS PROD:		336,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,210									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	172299 X	77848	-0-	-94451 B	-0-	616	1	68454	3	Y	7980	7965	0	6 1 232
						8778	9							
*02	101645 X	67097	-0-	-34548 B	-0-	513	1	58708	3	Y	7160	7243	0	6 1 143
						7876	9							
*03	108655 X	61110	-0-	-47545 B	-0-	1477	1	52734	3	Y	6272	6317	0	98
						6899	9							
*04	91410 X	50547	-0-	-40863 B	-0-	371	1	44482	3	Y	5176	5186	0	88
						5694	9							
*05	94457 X	44826	-0-	-49631 B	-0-	365	1	39510	3	Y	4501	4505	0	84
						4951	9							
*06	75330 X	35729	-0-	-39601 B	-0-	292	1	31707	3	Y	3391	3421	0	54
						3730	9							
*07	71734 X	32856	-0-	-38878 B	-0-	272	1	29251	3	Y	2798	2794	0	58
						255	4	3078	9					
*08	49569 X	25754	-0-	-23815 B	-0-	199	1	22846	3	Y	2316	2327	0	4 1 43
						161	4	2548	9					
*09	47970 X	29218	-0-	-18752 B	-0-	1177	1	25259	3	Y	2423	2439	0	27
						117	4	2665	9					
*10	44826 X	35116	-0-	-9710 B	-0-	1585	1	30603	3	Y	2448	2435	0	40
						235	4	2693	9					
*11	35730 X	2291	-0-	-33439 B	-0-	89	1	2018	3	Y	155	191	0	4
						13	4	171	9					
12	32860 X	17491	-0-	-15369 B	-0-	669	1	15011	3	Y	1473	1449	0	28
						191	4	1620	9					
TOTAL GAS PROD:		479,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,093								

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381				
01	66836 X	27163	-0-	-39673 B	-0-	1220	1	22597	3	Y	3042	3035	0	31
						3346	9							
02	62524 X	23393	-0-	-39131 B	-0-	1002	1	19425	3	Y	2696	2694	0	33
						2966	9							
03	66836 X	19450	-0-	-47386 B	-0-	826	1	16112	3	Y	2284	2290	0	27
						2512	9							
04	26280 X	19195	-0-	-7085 B	-0-	827	1	15962	3	Y	2187	2191	0	23
						2406	9							
05	27156 X	18455	-0-	-8701 B	-0-	920	1	14811	3	Y	2476	2460	0	39
						2724	9							
06	26280 X	17655	-0-	-8625 B	-0-	1238	1	13903	3	Y	2285	2279	0	45
						2514	9							
07	25017 X	18294	-0-	-6723 B	-0-	1235	1	14139	3	Y	2490	2494	0	41
						181	4	2739	9					
08	21140 X	21140	-0-	-0- B	-0-	1254	1	16412	3	Y	2870	2841	0	70
						317	4	3157	9					
09	19200 X	13264	-0-	-5936 B	-0-	968	1	9938	3	Y	2068	2081	0	57
						83	4	2275	9					
10	18445 X	8761	-0-	-9684 B	-0-	771	1	6874	3	Y	976	1016	0	17
						42	4	1074	9					
11	20460 X	13404	-0-	-7056 B	-0-	977	1	10768	3	Y	1313	1315	0	15
						215	4	1444	9					
12	21142 X	15158	-0-	-5984 B	-0-	1029	1	12171	3	Y	1588	1584	0	19
						211	4	1747	9					
TOTAL GAS PROD:		215,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,275								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 W	29384	-0-	29384 B	665834	1304	1	24028	3	Y	3684	3671 0	45
						4052	9						
02	0 W	26210	-0-	26210 B	692044	1320	1	21373	3	Y	3197	3203 0	39
						3517	9						
03	718089 X	26045	-0-	-692044 B	-0-	1251	1	20527	3	Y	3879	3888 0	30
						4267	9						
04	31980 X	23738	-0-	-8242 B	-0-	19896	3	3842	9	Y	3493	3501 0	22
05	33046 X	23852	-0-	-9194 B	-0-	1027	1	19108	3	Y	3379	3365 0	36
						3717	9						
06	28440 X	21664	-0-	-6776 B	-0-	906	1	17402	3	Y	3051	3050 0	37
						3356	9						
07	28024 X	21041	-0-	-6983 B	-0-	887	1	16800	3	Y	3041	3044 0	34
						9	4	3345	9				
08	23312 X	19848	-0-	-3464 B	-0-	822	1	15546	3	Y	3154	3143 0	45
						11	4	3469	9				
09	22560 X	18552	-0-	-4008 B	-0-	729	1	14611	3	Y	2914	2911 0	48
						7	4	3205	9				
10	23312 X	16771	-0-	-6541 B	-0-	646	1	12739	3	Y	3074	3066 0	56
						5	4	3381	9				
11	21660 X	17851	-0-	-3809 B	-0-	659	1	14178	3	Y	2731	2748 0	39
						10	4	3004	9				
12	21049 X	16371	-0-	-4678 B	-0-	578	1	13233	3	Y	2321	2329 0	31
						7	4	2553	9				
TOTAL GAS PROD:		261,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,918							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275													
01	0 W	29390	-0-	29390 B	661734	824	1	24682	3	Y	3531	3507 0	122
						3884	9					3 1	
02	0 W	27187	-0-	27187 B	688921	927	1	23405	3	Y	2595	2665 0	52
						2855	9						
03	712015 X	23094	-0-	-688921 B	-0-	498	1	19319	3	Y	2979	2992 0	39
						3277	9						
04	43394 X	43394	-0-	-0- B	-0-	288	1	36053	3	Y	6412	6379 0	72
						7053	9						
05	33947 X	33947	-0-	-0- B	-0-	281	1	26725	3	Y	6310	6303 0	79
						6941	9						
06	32923 X	32923	-0-	-0- B	-0-	1201	1	27522	3	Y	3818	3845 0	52
						4200	9						
07	29915 X	28129	-0-	-1786 B	-0-	986	1	23529	3	Y	3202	3204 0	50
						92	4	3522	9				
08	44826 X	24481	-0-	-20345 B	-0-	842	1	20364	3	Y	2845	2841 0	54
						145	4	3130	9				
09	43380 X	21250	-0-	-22130 B	-0-	725	1	17722	3	Y	2485	2482 0	57
						69	4	2734	9				
10	34007 X	19011	-0-	-14996 B	-0-	672	1	15894	3	Y	2157	2169 0	45
						72	4	2373	9				
11	32910 X	16417	-0-	-16493 B	-0-	640	1	13629	3	Y	1840	1840 0	45
						124	4	2024	9				
12	28117 X	17533	-0-	-10584 B	-0-	600	1	14503	3	Y	1976	1967 0	54
						256	4	2174	9				
TOTAL GAS PROD:		316,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,150							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279234	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12278	PERF.12976	-	19072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	37234	-0-	37234 B	690457	1366	1	31754	3	Y	3740	3744 0	3 1 129
						4114	9						
02	0 W	27994	-0-	27994 B	718451	954	1	24123	3	Y	2652	2728 0	53
						2917	9						
03	730868 X	12417	-0-	-718451 B	-0-	279	1	10160	3	Y	1798	1827 0	24
						1978	9						
04	23550 X	-0-	-0-	-23550 B	-0-					Y	-0-	24 0	-0-
05	24335 X	-0-	-0-	-24335 B	-0-					Y	-0-		-0-
06	23550 X	8555	-0-	-14995 B	-0-	332	1	7497	3	Y	660	651 0	9
						726	9						
07	24335 X	16657	-0-	-7678 B	-0-	846	1	14228	3	Y	1367	1354 0	22
						79	4	1504	9				
08	16023 X	16023	-0-	-0- B	-0-	898	1	13440	3	Y	1391	1386 0	27
						155	4	1530	9				
09	14101 X	14101	-0-	-0- B	-0-	821	1	11830	3	Y	1247	1246 0	28
						78	4	1372	9				
10	12497 X	12497	-0-	-0- B	-0-	670	1	10156	3	Y	1454	1451 0	31
						72	4	1599	9				
11	11759 X	11759	-0-	-0- B	-0-	698	1	9672	3	Y	1139	1142 0	28
						136	4	1253	9				
*12	13344 X	13344	-0-	-0- B	-0-	817	1	10736	3	Y	1310	1302 0	36
						350	4	1441	9				
TOTAL GAS PROD:		170,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,758							

MAY B UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279244	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12585	-	16200
01	0 W	15419	-0-	15419 B	439956	536	1	12382	3	Y	2274	2243 0	2 1 79
						2501	9						
02	0 W	13823	-0-	13823 B	453779	457	1	11521	3	Y	1677	1723 0	33
						1845	9						
03	467689 X	13910	-0-	-453779 B	-0-	510	1	11565	3	Y	1668	1679 0	22
						1835	9						
*04	14910 X	12643	-0-	-2267 B	-0-	558	1	10196	3	Y	1717	1710 0	29
						1889	9						
*05	15407 X	12103	-0-	-3304 B	-0-	542	1	9810	3	Y	1592	1592 0	29
						1751	9						
*06	14910 X	9943	-0-	-4967 B	-0-	458	1	8055	3	Y	1300	1310 0	19
						1430	9						
*07	18587 X	18587	-0-	-0- B	-0-	1042	1	15795	3	Y	1502	1497 0	24
						98	4	1652	9				
*08	19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	1118	1	16839	3	Y	1476	1472 0	28
						192	4	1624	9				
*09	18680 X	18680	-0-	-0- B	-0-	1084	1	16058	3	Y	1304	1302 0	30
						104	4	1434	9				
*10	18234 X	18234	-0-	-0- B	-0-	1091	1	15645	3	Y	1255	1259 0	26
						117	4	1381	9				
*11	12601 X	12601	-0-	-0- B	-0-	955	1	10163	3	Y	1179	1176 0	29
						186	4	1297	9				
*12	12617 X	11182	-0-	-1435 B	-0-	824	1	8796	3	Y	1099	1098 0	30
						353	4	1209	9				
TOTAL GAS PROD:		176,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,043							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279601	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12071	-	17723
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10542 X	10542	-0-	-0- B	-0-	1012 1	7316 3	Y	2013	2008 0			21
						2214 9							
02	8990 X	7551	-0-	-1439 B	-0-	832 1	4913 3	Y	1642	1643 0			20
						1806 9							
03	9610 X	4393	-0-	-5217 B	-0-	773 1	2406 3	Y	1104	1111 0			13
						1214 9							
04	9300 X	5325	-0-	-3975 B	-0-	781 1	3088 3	Y	1324	1323 0			14
						1456 9							
05	9610 X	7069	-0-	-2541 B	-0-	759 1	4812 3	Y	1362	1354 0			22
						1498 9							
06	9300 X	6533	-0-	-2767 B	-0-	661 1	4781 3	Y	992	994 0			20
						1091 9							
07	8060 X	6754	-0-	-1306 B	-0-	541 1	4887 3	Y	1133	1134 0			19
						80 4	1246 9						
08	7526 X	7526	-0-	-0- B	-0-	641 1	5646 3	Y	976	971 0			24
						165 4	1074 9						
09	6840 X	4616	-0-	-2224 B	-0-	605 1	3350 3	Y	554	563 0			15
						52 4	609 9						
10	7068 X	3602	-0-	-3466 B	-0-	638 1	2373 3	Y	506	512 0			9
						34 4	557 9						
11	7290 X	1140	-0-	-6150 B	-0-	214 1	744 3	Y	122	130 0			1
						48 4	134 9						
12	7533 X	618	-0-	-6915 B	-0-	281 1	61 4	Y	251	249 0			3
						276 9							
TOTAL GAS PROD:		65,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,979							

BUEHRING UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279602	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12120	-	17672
01	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	1031 1	5385 3	Y	891	904 0			9
						980 9							
02	6757 X	4391	-0-	-2366 B	-0-	786 1	2683 3	Y	838	837 0			10
						922 9							
03	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	850 1	4813 3	Y	1525	1517 0			18
						1678 9							
04	6990 X	5286	-0-	-1704 B	-0-	785 1	3252 3	Y	1135	1141 0			12
						1249 9							
05	7223 X	1854	-0-	-5369 B	-0-	591 1	738 3	Y	477	481 0			8
						525 9							
06	6990 X	1425	-0-	-5565 B	-0-	442 1	327 3	Y	596	592 0			12
						656 9							
07	7223 X	976	-0-	-6247 B	-0-	182 1	343 3	Y	385	391 0			6
						27 4	424 9						
08	7223 X	1077	-0-	-6146 B	-0-	442 1	118 4	Y	470	465 0			11
						517 9							
09	5280 X	4951	-0-	-329 B	-0-	702 1	2768 3	Y	1292	1267 0			36
						60 4	1421 9						
10	6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	828 1	5004 3	Y	598	624 0			10
						45 4	658 9						
11	2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	362 1	1672 3	Y	316	323 0			3
						81 4	348 9						
*12	6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	500 1	4771 3	Y	797	791 0			9
						104 4	877 9						
TOTAL GAS PROD:		49,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,320							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		78802 X	39136	-0-	-39666 B	-0-	1688	1	31018	3	Y	5845	5825	0	71
							6430	9							
02		73718 X	8010	-0-	-65708 B	-0-	397	1	6424	3	Y	1081	1139	0	13
							1189	9							
03		78802 X	38738	-0-	-40064 B	-0-	1367	1	31007	3	Y	5785	5722	0	76
							6364	9							
04		76260 X	32127	-0-	-44133 B	-0-	1363	1	25640	3	Y	4658	4681	0	53
							5124	9							
05		44330 X	27404	-0-	-16926 B	-0-	1052	1	22617	3	Y	3395	3405	0	43
							3735	9							
06		37860 X	24105	-0-	-13755 B	-0-	875	1	20003	3	Y	2934	2937	0	40
							3227	9							
07		38750 X	23145	-0-	-15605 B	-0-	809	1	19216	3	Y	2767	2763	0	44
							76	4	3044	9					
08		38750 X	20939	-0-	-17811 B	-0-	720	1	17334	3	Y	2510	2506	0	48
							124	4	2761	9					
09		32130 X	19104	-0-	-13026 B	-0-	643	1	15725	3	Y	2432	2425	0	55
							61	4	2675	9					
10		27404 X	3058	-0-	-24346 B	-0-	138	1	2311	3	Y	540	584	0	11
							15	4	594	9					
11		24120 X	-0-	-0-	-24120 B	-0-					Y	2	13	0	-0-
*12		23157 X	-0-	-0-	-23157 B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		235,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,949									

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184		
01		99324 X	30644	-0-	-68680 B	-0-	1073	1	26705	3	N	2605	2574	0	2 1 76
							2866	9							
02		92916 X	4137	-0-	-88779 B	-0-	290	1	3137	3	N	645	707	0	1 1 13
							710	9							
03		99324 X	4	-0-	-99320 B	-0-	4	1			N	-0-	13	0	-0-
04		96120 X	-0-	-0-	-96120 B	-0-					N	-0-			-0-
05		99324 X	-0-	-0-	-99324 B	-0-					N	-0-			-0-
06		29670 X	11084	-0-	-18586 B	-0-	789	1	9431	3	N	785	773	0	12
							864	9							
07		21191 X	21191	-0-	-0- B	-0-	1545	1	17590	3	N	1648	1626	0	34
							243	4	1813	9					
08		17324 X	17324	-0-	-0- B	-0-	1429	1	14259	3	N	1333	1340	0	2 1 25
							170	4	1466	9					
09		14600 X	14600	-0-	-0- B	-0-	1237	1	11916	3	N	1229	1240	0	14
							95	4	1352	9					
10		21204 X	12048	-0-	-9156 B	-0-	1168	1	9607	3	N	1061	1058	0	17
							106	4	1167	9					
11		20520 X	10708	-0-	-9812 B	-0-	1071	1	8526	3	N	938	934	0	21
							79	4	1032	9					
12		21204 X	10138	-0-	-11066 B	-0-	1103	1	7850	3	N	897	890	0	28
							198	4	987	9					
TOTAL GAS PROD:		131,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,141									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		111321 X	43591	-0-	-67730 B	-0-	1595 1	38627 3	Y	3063	3039 0	2 1	89
							3369 9						
02		104139 X	32385	-0-	-71754 B	-0-	1734 1	27887 3	Y	2513	2550 0	2 1	50
							2764 9						
03		111321 X	44631	-0-	-66690 B	-0-	2144 1	39257 3	Y	2936	2940 0		46
							3230 9						
04		107730 X	36865	-0-	-70865 B	-0-	1803 1	32512 3	Y	2318	2325 0		39
							2550 9						
05		111321 X	33936	-0-	-77385 B	-0-	1671 1	29842 3	Y	2203	2201 0		41
							2423 9						
06		43200 X	29341	-0-	-13859 B	-0-	1596 1	25874 3	Y	1701	1715 0		27
							1871 9						
07		44640 X	27854	-0-	-16786 B	-0-	1428 1	24029 3	Y	1979	1965 0		41
							220 4						
08		44640 X	29259	-0-	-15381 B	-0-	1596 1	25219 3	Y	2051	2051 0	3 1	38
							188 4						
09		36870 X	25393	-0-	-11477 B	-0-	1362 1	22138 3	Y	1625	1645 0		18
							105 4						
10		33945 X	27722	-0-	-6223 B	-0-	1883 1	23891 3	Y	1615	1607 0		26
							171 4						
11		29340 X	24264	-0-	-5076 B	-0-	1788 1	20707 3	Y	1488	1481 0		33
							132 4						
12		29264 X	24025	-0-	-5239 B	-0-	1690 1	20478 3	Y	1418	1407 0		44
							297 4						
TOTAL GAS PROD:		379,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,910							

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450
01		106609 X	30125	-0-	-76484 B	-0-	157 1	24150 3	Y	5289	5236 0	5 1	183
							5818 9						
02		99731 X	28744	-0-	-70987 B	-0-	132 1	23244 3	Y	4880	4966 0		97
							5368 9						
03		106609 X	20129	-0-	-86480 B	-0-	490 1	15260 3	Y	3981	4025 0		53
							4379 9						
04		103170 X	25719	-0-	-77451 B	-0-	1062 1	20231 3	Y	4024	4032 0		45
							4426 9						
05		106609 X	23990	-0-	-82619 B	-0-	885 1	19058 3	Y	3679	3678 0		46
							4047 9						
06		29730 X	24274	-0-	-5456 B	-0-	857 1	19615 3	Y	3456	3455 0		47
							3802 9						
07		30721 X	23345	-0-	-7376 B	-0-	783 1	18652 3	Y	3488	3480 0		55
							73 4						
08		26567 X	22585	-0-	-3982 B	-0-	748 1	18054 3	Y	3322	3314 0		63
							129 4						
09		25710 X	20961	-0-	-4749 B	-0-	704 1	16395 3	Y	3450	3434 0		79
							67 4						
10		25079 X	24661	-0-	-418 B	-0-	1051 1	19601 3	Y	3542	3546 0		75
							113 4						
11		24270 X	17499	-0-	-6771 B	-0-	873 1	13790 3	Y	2424	2439 0		60
							170 4						
12		23343 X	12887	-0-	-10456 B	-0-	432 1	10859 3	Y	1284	1309 0		35
							184 4						
TOTAL GAS PROD:		274,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,819							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279743	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.12282	- 19066		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	57992 X	57992	-0-	-0- B	-0-	493 1	48358 3	Y	8310	8162 0	6 1			241
						9141 9								
02	45355 X	45355	-0-	-0- B	-0-	369 1	37602 3	Y	6713	6815 0	5 1			134
						7384 9								
03	45847 X	45847	-0-	-0- B	-0-	359 1	38325 3	Y	6512	6544 0				102
						7163 9								
04	38243 X	38243	-0-	-0- B	-0-	299 1	31951 3	Y	5448	5457 0				93
						5993 9								
05	31085 X	31085	-0-	-0- B	-0-	263 1	25874 3	Y	4498	4507 0				84
						4948 9								
06	44451 X	44451	-0-	-0- B	-0-	2197 1	36633 3	Y	5110	5113 0				81
						5621 9								
07	52771 X	52771	-0-	-0- B	-0-	2562 1	43215 3	Y	5999	5956 0				124
						395 4								
08	52216 X	52216	-0-	-0- B	-0-	2684 1	42399 3	Y	6197	6196 0	10 1			115
						316 4								
09	47662 X	47662	-0-	-0- B	-0-	2356 1	38749 3	Y	5795	5846 0				64
						182 4								
10	34585 X	34585	-0-	-0- B	-0-	1593 1	28148 3	Y	4273	4268 0				69
						144 4								
11	37009 X	37009	-0-	-0- B	-0-	1933 1	30060 3	Y	4430	4401 0				98
						143 4								
*12	37765 X	37765	-0-	-0- B	-0-	1861 1	31116 3	Y	4061	4032 0				127
						321 4								
TOTAL GAS PROD:		524,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,346								

MOBIL UNIT B AC		WELL #:		4H	RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11976	PERF.12410	- 18038		
01	62186 X	16614	-0-	-45572 B	-0-	935 1	14241 3	Y	1307	1319 0	2 1		24	
						1438 9								
02	58174 X	8642	-0-	-49532 B	-0-	421 1	7181 3	Y	945	961 0			8	
						1040 9								
03	62186 X	10670	-0-	-51516 B	-0-	347 1	8379 3	Y	1767	1755 0			20	
						1944 9								
04	60180 X	27074	-0-	-33106 B	-0-	1377 1	23039 3	Y	2416	2385 0			51	
						2658 9								
05	62186 X	25197	-0-	-36989 B	-0-	1249 1	21554 3	Y	2176	2188 0			39	
						2394 9								
06	21517 X	21517	-0-	-0- B	-0-	1063 1	18332 3	Y	1929	1925 0			43	
						2122 9								
07	27962 X	12223	-0-	-15739 B	-0-	666 1	10060 3	Y	1319	1334 0			28	
						46 4								
08	27962 X	19937	-0-	-8025 B	-0-	1140 1	16657 3	Y	1887	1876 0			39	
						64 4								
09	27060 X	24570	-0-	-2490 B	-0-	1553 1	20634 3	Y	2048	2029 0			58	
						130 4								
10	40563 X	40563	-0-	-0- B	-0-	2504 1	35135 3	Y	2521	2548 0			31	
						151 4								
*11	28634 X	28634	-0-	-0- B	-0-	1680 1	24440 3	Y	2175	2179 0			27	
						121 4								
*12	29973 X	29973	-0-	-0- B	-0-	1523 1	25746 3	Y	2311	2316 0			22	
						162 4								
TOTAL GAS PROD:		265,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,801								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'B' AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279745		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	87482 X	20745	-0-	-66737 B	-0-	92 1	14829 3	Y	4973	5238 0	211
						354 4	5470 9				
02	81838 X	24482	-0-	-57356 B	-0-	137 1	18717 3	Y	4978	5090 0	99
						152 4	5476 9				
03	87482 X	23162	-0-	-64320 B	-0-	123 1	17989 3	Y	4524	4516 0	107
						74 4	4976 9				
04	84660 X	18489	-0-	-66171 B	-0-	97 1	14181 3	Y	3798	3785 0	120
						33 4	4178 9				
05	87482 X	23160	-0-	-64322 B	-0-	918 1	18424 3	Y	3409	3448 0	81
						68 4	3750 9				
06	25320 X	23511	-0-	-1809 B	-0-	947 1	18835 3	Y	3289	3261 0	109
						111 4	3618 9				
07	26164 X	24563	-0-	-1601 B	-0-	951 1	19774 3	Y	3416	3414 0	111
						80 4	3758 9				
08	23908 X	23908	-0-	-0- B	-0-	987 1	18835 3	Y	3356	3382 0	85
						394 4	3692 9				
09	23520 X	21448	-0-	-2072 B	-0-	954 1	17079 3	Y	3006	3016 0	75
						108 4	3307 9				
10	24552 X	19686	-0-	-4866 B	-0-	777 1	15601 3	Y	2915	2898 0	92
						101 4	3207 9				
11	23760 X	17457	-0-	-6303 B	-0-	627 1	14291 3	Y	2268	2285 0	75
						44 4	2495 9				
12	24552 X	17082	-0-	-7470 B	-0-	673 1	13632 3	Y	2448	2444 0	79
						84 4	2693 9				
TOTAL GAS PROD:		257,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,380					

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279778		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330			
01	26319 X	22372	-0-	-3947 B	-0-	220 1	15443 3	Y	6099	6098 0	63
						6709 9					
02	27352 X	27352	-0-	-0- B	-0-	1109 1	21140 3	Y	4639	4646 0	56
						5103 9					
03	28682 X	28682	-0-	-0- B	-0-	1172 1	22587 3	Y	4475	4478 0	53
						4923 9					
04	25708 X	25708	-0-	-0- B	-0-	1072 1	20545 3	Y	3719	3734 0	38
						4091 9					
05	26319 X	23122	-0-	-3197 B	-0-	944 1	17873 3	Y	3914	3890 0	62
						4305 9					
06	26752 X	26752	-0-	-0- B	-0-	1203 1	20928 3	Y	4201	4180 0	83
						4621 9					
07	26319 X	26020	-0-	-299 B	-0-	1117 1	20553 3	Y	3810	3830 0	63
						159 4	4191 9				
08	26319 X	20573	-0-	-5746 B	-0-	1038 1	15924 3	Y	3046	3035 0	74
						260 4	3351 9				
09	25470 X	19536	-0-	-5934 B	-0-	1174 1	15331 3	Y	2664	2664 0	74
						101 4	2930 9				
10	26319 X	17309	-0-	-9010 B	-0-	1014 1	13791 3	Y	2225	2261 0	38
						56 4	2448 9				
11	25470 X	14790	-0-	-10680 B	-0-	897 1	11590 3	Y	1915	1932 0	21
						196 4	2107 9				
12	26009 X	17090	-0-	-8919 B	-0-	1021 1	13631 3	Y	2027	2024 0	24
						208 4	2230 9				
TOTAL GAS PROD:		269,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,734					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	12106	PERF.12227	-	16000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	30034 X	30034	-0-	-0-	B	-0-	449	1	22933	3	Y	6047	6047	0			63
							6652	9									
02	23427 X	23427	-0-	-0-	B	-0-	996	1	18493	3	Y	3580	3600	0			43
							3938	9									
03	24304 X	20671	-0-	-3633	B	-0-	834	1	16344	3	Y	3175	3181	0			37
							3493	9									
04	23520 X	16122	-0-	-7398	B	-0-	654	1	12671	3	Y	2543	2554	0			26
							2797	9									
05	24304 X	14342	-0-	-9962	B	-0-	586	1	10563	3	Y	2903	2883	0			46
							3193	9									
06	23520 X	14596	-0-	-8924	B	-0-	901	1	9276	3	Y	4017	3983	0			80
							4419	9									
07	24304 X	12567	-0-	-11737	B	-0-	862	1	8604	3	Y	2704	2739	0			45
							127	4	2974	9							
08	20677 X	10293	-0-	-10384	B	-0-	730	1	7323	3	Y	1866	1866	0			45
							187	4	2053	9							
09	16110 X	8027	-0-	-8083	B	-0-	686	1	5964	3	Y	1198	1210	0			33
							59	4	1318	9							
10	15097 X	7327	-0-	-7770	B	-0-	632	1	5516	3	Y	1040	1055	0			18
							35	4	1144	9							
11	14610 X	6260	-0-	-8350	B	-0-	570	1	4530	3	Y	940	948	0			10
							126	4	1034	9							
12	12555 X	5310	-0-	-7245	B	-0-	532	1	3512	3	Y	1049	1047	0			12
							112	4	1154	9							
TOTAL GAS PROD:		168,976			TOTAL CONDENSATE PROD:				31,062								

LUNA UNIT AC		WELL #:	11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	12121	PERF.12123	-	16057				
01	27745 X	27194	-0-	-551	B	-0-	258	1	21213	3	Y	5203	5214	0			54
							5723	9									
02	25955 X	19943	-0-	-6012	B	-0-	862	1	16761	3	Y	2109	2137	0			26
							2320	9									
03	27745 X	24452	-0-	-3293	B	-0-	965	1	18773	3	Y	4285	4261	0			50
							4714	9									
04	26850 X	14998	-0-	-11852	B	-0-	579	1	11173	3	Y	2951	2971	0			30
							3246	9									
05	27745 X	13899	-0-	-13846	B	-0-	587	1	10318	3	Y	2722	2709	0			43
							2994	9									
06	26310 X	13407	-0-	-12903	B	-0-	792	1	9047	3	Y	3244	3223	0			64
							3568	9									
07	24459 X	11975	-0-	-12484	B	-0-	739	1	8335	3	Y	2539	2561	0			42
							108	4	2793	9							
08	24459 X	10389	-0-	-14070	B	-0-	629	1	7345	3	Y	2050	2042	0			50
							160	4	2255	9							
09	15000 X	9155	-0-	-5845	B	-0-	635	1	6785	3	Y	1528	1536	0			42
							54	4	1681	9							
10	13888 X	8924	-0-	-4964	B	-0-	676	1	6664	3	Y	1406	1424	0			24
							37	4	1547	9							
11	13410 X	7977	-0-	-5433	B	-0-	618	1	5683	3	Y	1399	1408	0			15
							137	4	1539	9							
12	11966 X	7334	-0-	-4632	B	-0-	620	1	5032	3	Y	1412	1410	0			17
							129	4	1553	9							
TOTAL GAS PROD:		169,647			TOTAL CONDENSATE PROD:				30,848								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1 AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		41106 X	16768	-0-	-24338 B	-0-		683	1	12625	3	Y	3145	3132	0			38		
02		38454 X	13441	-0-	-25013 B	-0-		3460	9									28		
03		41106 X	15592	-0-	-25514 B	-0-		686	1	10201	3	Y	2322	2332	0			24		
04		39780 X	10914	-0-	-28866 B	-0-		2554	9									14		
05		41106 X	9487	-0-	-31619 B	-0-		1233	1	10897	3	Y	3147	3151	0			17		
06		16230 X	7922	-0-	-8308 B	-0-		3462	9									17		
07		15593 X	7357	-0-	-8236 B	-0-		8454	3	2460	9	Y	2236	2246	0			16		
08		15593 X	6160	-0-	-9433 B	-0-		917	1	6784	3	Y	1624	1621	0			18		
09		10920 X	4281	-0-	-6639 B	-0-		1786	9									15		
10		9486 X	4501	-0-	-4985 B	-0-		984	1	5374	3	Y	1422	1422	0			20		
11		7920 X	5818	-0-	-2102 B	-0-		1564	9									21		
12		7347 X	4793	-0-	-2554 B	-0-		944	1	4851	3	Y	1412	1413	0			16		
								9	4	1553	9									
								877	1	3873	3	Y	1271	1269	0					
								12	4	1398	9									
								702	1	2569	3	Y	913	916	0					
								6	4	1004	9									
								673	1	2593	3	Y	1118	1113	0					
								5	4	1230	9									
								837	1	3366	3	Y	1457	1456	0					
								12	4	1603	9									
								756	1	2678	3	Y	1226	1231	0					
								10	4	1349	9									
TOTAL GAS PROD:			107,034														TOTAL CONDENSATE PROD:			21,293

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:	2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622										
01		37262 X	37028	-0-	-234 B	-0-		181	1	26840	3	Y	9097	9070	0			94		
02		34858 X	32843	-0-	-2015 B	-0-		10007	9									99		
03		37262 X	34422	-0-	-2840 B	-0-		235	1	23632	3	Y	8160	8155	0			105		
04		36060 X	27654	-0-	-8406 B	-0-		8976	9									69		
05		37262 X	34467	-0-	-2795 B	-0-		161	1	24409	3	Y	8956	8950	0			82		
06		35820 X	28499	-0-	-7321 B	-0-		9852	9									71		
07		35123 X	28032	-0-	-7091 B	-0-		129	1	20203	3	Y	6656	6692	0			69		
08		34472 X	26808	-0-	-7664 B	-0-		7322	9									82		
09		34130 X	34130	-0-	-0- B	-0-		1431	1	27346	3	Y	5173	5160	0			71		
10		34472 X	26146	-0-	-8326 B	-0-		5690	9									71		
11		28500 X	21370	-0-	-7130 B	-0-		1339	1	23191	3	Y	3608	3619	0			71		
12		35278 X	24247	-0-	-11031 B	-0-		3969	9									71		
								1240	1	22799	3	Y	3469	3483	0			57		
								177	4	3816	9							57		
								1093	1	22148	3	Y	2999	2983	0			73		
								268	4	3299	9									
								1555	1	27260	3	Y	4711	4653	0			131		
								133	4	5182	9									
								1243	1	21087	3	Y	3405	3477	0			59		
								70	4	3746	9									
								1061	1	17387	3	Y	2448	2480	0			27		
								229	4	2693	9									
								1196	1	19999	3	Y	2556	2553	0			30		
								240	4	2812	9									
TOTAL GAS PROD:			355,646														TOTAL CONDENSATE PROD:			61,238

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	56668 X	45470	-0-	-11198 B	-0-	336 1	40612 3	Y	4111	4191 0	10 1		36	
						4522 9								
02	53012 X	6978	-0-	-46034 B	-0-	575 1	5635 3	Y	698	728 0			6	
						768 9								
03	56668 X	41954	-0-	-14714 B	-0-	1571 1	37634 3	Y	2499	2476 0			29	
						2749 9								
04	54840 X	36499	-0-	-18341 B	-0-	1986 1	32237 3	Y	2069	2054 0			44	
						2276 9								
05	56668 X	30705	-0-	-25963 B	-0-	1582 1	27296 3	Y	1661	1675 0			30	
						1827 9								
06	44010 X	25023	-0-	-18987 B	-0-	1294 1	22271 3	Y	1325	1326 0			29	
						1458 9								
07	41943 X	20123	-0-	-21820 B	-0-	923 1	17717 3	Y	1290	1292 0			27	
						64 4	1419 9							
08	41943 X	18475	-0-	-23468 B	-0-	875 1	16277 3	Y	1158	1161 0			24	
						49 4	1274 9							
09	36510 X	6045	-0-	-30465 B	-0-	387 1	5108 3	Y	471	482 0			13	
						32 4	518 9							
10	30690 X	123	-0-	-30567 B	-0-	93 1	5 4	Y	23	36 0			-0-	
						25 9								
11	25020 X	14567	-0-	-10453 B	-0-	1081 1	12343 3	Y	968	956 0			12	
						78 4	1065 9							
12	20119 X	18189	-0-	-1930 B	-0-	1229 1	15718 3	Y	1008	1010 0			10	
						133 4	1109 9							
TOTAL GAS PROD:		264,151												
						TOTAL CONDENSATE PROD:				17,281				

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74214 X	62779	-0-	-11435 B	-0-	444 1	55383 3	Y	6320	6406 0	15 1		56	
						6952 9								
02	69426 X	55434	-0-	-13992 B	-0-	405 1	49390 3	Y	5126	5140 0			42	
						5639 9								
03	74214 X	43437	-0-	-30777 B	-0-	277 1	38247 3	Y	4466	4457 0			51	
						4913 9								
04	71820 X	33257	-0-	-38563 B	-0-	456 1	28987 3	Y	3467	3445 0			73	
						3814 9								
05	74214 X	43724	-0-	-30490 B	-0-	2168 1	37735 3	Y	3474	3485 0			62	
						3821 9								
06	71820 X	36725	-0-	-35095 B	-0-	1985 1	31432 3	Y	3007	3002 0			67	
						3308 9								
07	59272 X	42891	-0-	-16381 B	-0-	2030 1	37537 3	Y	2894	2900 0			61	
						141 4	3183 9							
08	43710 X	37005	-0-	-6705 B	-0-	1738 1	32397 3	Y	2520	2529 0			52	
						98 4	2772 9							
09	42300 X	33264	-0-	-9036 B	-0-	1585 1	28954 3	Y	2356	2341 0			67	
						133 4	2592 9							
10	43710 X	32823	-0-	-10887 B	-0-	1605 1	28731 3	Y	2172	2212 0			27	
						98 4	2389 9							
11	41520 X	25814	-0-	-15706 B	-0-	1160 1	22539 3	Y	1846	1850 0			23	
						84 4	2031 9							
12	42904 X	21394	-0-	-21510 B	-0-	1103 1	18315 3	Y	1689	1696 0			16	
						118 4	1858 9							
TOTAL GAS PROD:		468,547												
						TOTAL CONDENSATE PROD:				39,337				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	85157 X	63011	-0-	-22146 B	-0-	502 1	53048 3	Y	8601	8683 0	21 1	76			
						9461 9									
02	79663 X	38735	-0-	-40928 B	-0-	365 1	31902 3	Y	5880	5908 0		48			
						6468 9									
03	85157 X	27842	-0-	-57315 B	-0-	347 1	23704 3	Y	3446	3454 0		40			
						3791 9									
*04	82410 X	12875	-0-	-69535 B	-0-	229 1	8914 3	Y	3362	3317 0		85			
						34 4	3698 9								
*05	85157 X	44865	-0-	-40292 B	-0-	211 1	35362 3	Y	7917	7821 0		181			
						583 4	8709 9								
*06	82410 X	36333	-0-	-46077 B	-0-	169 1	29672 3	Y	5388	5480 0		89			
						565 4	5927 9								
*07	45122 X	45122	-0-	-0- B	-0-	1024 1	37450 3	Y	5644	5632 0		101			
						440 4	6208 9								
*08	53690 X	53690	-0-	-0- B	-0-	1858 1	44797 3	Y	6122	6112 0		111			
						301 4	6734 9								
*09	45449 X	45449	-0-	-0- B	-0-	1727 1	37915 3	Y	5196	5203 0		104			
						91 4	5716 9								
*10	50727 X	50727	-0-	-0- B	-0-	1978 1	42397 3	Y	5263	5315 0		52			
						563 4	5789 9								
*11	51960 X	50271	-0-	-1689 B	-0-	1922 1	43098 3	Y	4523	4527 0		48			
						276 4	4975 9								
*12	53692 X	47323	-0-	-6369 B	-0-	1812 1	40085 3	Y	4516	4514 0		50			
						458 4	4968 9								
TOTAL GAS PROD:		516,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		65,858							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	42749 X	28434	-0-	-14315 B	-0-	629 1	23188 3	Y	3710	3734 0		81			
						536 4	4081 9								
02	39991 X	22224	-0-	-17767 B	-0-	1261 1	18100 3	Y	2283	2298 0		66			
						352 4	2511 9								
03	42749 X	24059	-0-	-18690 B	-0-	1195 1	20078 3	Y	2442	2435 0		73			
						100 4	2686 9								
04	41370 X	20197	-0-	-21173 B	-0-	960 1	16333 3	Y	2374	2355 0		92			
						293 4	2611 9								
05	42749 X	17806	-0-	-24943 B	-0-	775 1	14871 3	Y	1733	1785 0		40			
						254 4	1906 9								
06	41370 X	14394	-0-	-26976 B	-0-	589 1	12258 3	Y	1185	1205 0		20			
						243 4	1304 9								
07	24056 X	12934	-0-	-11122 B	-0-	498 1	10800 3	Y	1370	1366 0		24			
						129 4	1507 9								
08	24056 X	11628	-0-	-12428 B	-0-	435 1	9683 3	Y	1314	1314 0		24			
						65 4	1445 9								
09	20190 X	9474	-0-	-10716 B	-0-	541 1	7539 3	Y	1242	1241 0		25			
						28 4	1366 9								
10	17794 X	11107	-0-	-6687 B	-0-	769 1	8480 3	Y	1490	1500 0		15			
						219 4	1639 9								
11	14400 X	10121	-0-	-4279 B	-0-	745 1	7722 3	Y	1406	1406 0		15			
						107 4	1547 9								
12	12927 X	9525	-0-	-3402 B	-0-	698 1	7256 3	Y	1267	1268 0		14			
						177 4	1394 9								
TOTAL GAS PROD:		191,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,816							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279990	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	12111	PERF.12522	-	18605	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		92163 X	67981	-0-	-24182 B	-0-	528	1	58980	3	Y	7703	7612	0	224
							8473	9							
02		86217 X	50745	-0-	-35472 B	-0-	412	1	43729	3	Y	6004	6103	0	120
							6604	9							
03		92163 X	32997	-0-	-59166 B	-0-	503	1	26896	3	Y	5089	5130	0	79
							5598	9							
04		89190 X	38957	-0-	-50233 B	-0-	918	1	33627	3	Y	4011	4022	0	68
							4412	9							
05		92163 X	51775	-0-	-40388 B	-0-	2442	1	44056	3	Y	4797	4776	0	89
							5277	9							
06		89190 X	16751	-0-	-72439 B	-0-	887	1	14245	3	Y	1472	1538	0	23
							1619	9							
07		54250 X	1702	-0-	-52548 B	-0-	101	1	792	3	Y	720	728	0	15
							17	4	792	9					
08		51770 X	139	-0-	-51631 B	-0-	81	1	10	4	Y	44	58	0	1
							48	9							
09		50100 X	-0-	-0-	-50100 B	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10		51770 X	23239	-0-	-28531 B	-0-	1078	1	18466	3	Y	3270	3217	0	53
							98	4	3597	9					
11		32216 X	32216	-0-	-0- B	-0-	1974	1	25869	3	Y	3843	3811	0	85
							146	4	4227	9					
*12		29379 X	29379	-0-	-0- B	-0-	1650	1	23669	3	Y	3430	3408	0	107
							287	4	3773	9					
TOTAL GAS PROD:		345,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,383							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.12798	-	18576	
01		97402 X	79408	-0-	-17994 B	-0-	639	1	68195	3	Y	9613	9511	0	279
							10574	9							
02		91118 X	60189	-0-	-30929 B	-0-	495	1	51045	3	Y	7863	7978	0	158
							8649	9							
03		97402 X	50418	-0-	-46984 B	-0-	1200	1	42619	3	Y	5999	6063	0	94
							6599	9							
04		94260 X	40188	-0-	-54072 B	-0-	1159	1	34435	3	Y	4176	4199	0	71
							4594	9							
05		97402 X	31912	-0-	-65490 B	-0-	1493	1	25859	3	Y	4145	4139	0	77
							4560	9							
06		94260 X	29438	-0-	-64822 B	-0-	1595	1	25019	3	Y	2567	2603	0	41
							2824	9							
07		9778 X	9778	-0-	-0- B	-0-	583	1	7408	3	Y	1542	1551	0	32
							91	4	1696	9					
08		50406 X	23971	-0-	-26435 B	-0-	1312	1	19465	3	Y	2763	2739	0	51
							155	4	3039	9					
09		40200 X	18966	-0-	-21234 B	-0-	1222	1	15529	3	Y	1928	1958	0	21
							94	4	2121	9					
10		31899 X	18351	-0-	-13548 B	-0-	1535	1	14898	3	Y	1617	1612	0	26
							139	4	1779	9					
11		29430 X	16946	-0-	-12484 B	-0-	1517	1	13843	3	Y	1340	1336	0	30
							112	4	1474	9					
12		23963 X	17821	-0-	-6142 B	-0-	1535	1	14577	3	Y	1305	1294	0	41
							273	4	1436	9					
TOTAL GAS PROD:		397,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,858							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	106702 X	79300	-0-	-27402 B	-0-	654	1	67616	3	Y	10027	9942	0	7 1	291		
						11030	9										
02	99818 X	57628	-0-	-42190 B	-0-	478	1	49223	3	Y	7206	7347	0	6 1	144		
						7927	9										
03	106702 X	48268	-0-	-58434 B	-0-	1150	1	40814	3	Y	5731	5786	0		89		
						6304	9										
04	103260 X	35265	-0-	-67995 B	-0-	721	1	30005	3	Y	4126	4145	0		70		
						4539	9										
05	106702 X	38303	-0-	-68399 B	-0-	1760	1	31849	3	Y	4267	4258	0		79		
						4694	9										
06	103260 X	24919	-0-	-78341 B	-0-	1307	1	21189	3	Y	2203	2247	0		35		
						2423	9										
07	16793 X	16793	-0-	-0- B	-0-	712	1	11545	3	Y	4024	3976	0		83		
						110	4	4426	9								
08	48267 X	26061	-0-	-22206 B	-0-	1487	1	19403	3	Y	4541	4532	0	8 1	84		
						176	4	4995	9								
09	37080 X	20689	-0-	-16391 B	-0-	1554	1	15847	3	Y	2881	2933	0		32		
						119	4	3169	9								
10	38316 X	16641	-0-	-21675 B	-0-	1373	1	13178	3	Y	1787	1790	0		29		
						124	4	1966	9								
11	25230 X	12981	-0-	-12249 B	-0-	1298	1	10259	3	Y	1207	1209	0		27		
						96	4	1328	9								
12	26071 X	12165	-0-	-13906 B	-0-	1233	1	9415	3	Y	1178	1168	0		37		
						221	4	1296	9								
TOTAL GAS PROD:		389,013											TOTAL CONDENSATE PROD:		49,178		

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959																	
01	67270 X	33794	-0-	-33476 B	-0-	271	1	30093	3	Y	3118	3172	0	8 1	27		
						3430	9										
02	62930 X	39764	-0-	-23166 B	-0-	1783	1	34914	3	Y	2788	2792	0		23		
						3067	9										
03	67270 X	32835	-0-	-34435 B	-0-	1183	1	29617	3	Y	1850	1852	0		21		
						2035	9										
04	65100 X	23442	-0-	-41658 B	-0-	1253	1	20788	3	Y	1274	1268	0		27		
						1401	9										
05	67270 X	21206	-0-	-46064 B	-0-	1094	1	18871	3	Y	1128	1135	0		20		
						1241	9										
06	65100 X	18747	-0-	-46353 B	-0-	970	1	16678	3	Y	999	997	0		22		
						1099	9										
07	42501 X	16293	-0-	-26208 B	-0-	747	1	14328	3	Y	1060	1060	0		22		
						52	4	1166	9								
08	32829 X	17365	-0-	-15464 B	-0-	824	1	15313	3	Y	1074	1074	0		22		
						47	4	1181	9								
09	23430 X	21640	-0-	-1790 B	-0-	1323	1	18949	3	Y	1143	1132	0		33		
						111	4	1257	9								
10	24616 X	24616	-0-	-0- B	-0-	1697	1	21554	3	Y	1148	1167	0		14		
						102	4	1263	9								
11	18750 X	17046	-0-	-1704 B	-0-	1183	1	14812	3	Y	878	881	0		11		
						85	4	966	9								
12	22351 X	12204	-0-	-10147 B	-0-	992	1	10380	3	Y	658	663	0		6		
						108	4	724	9								
TOTAL GAS PROD:		278,952											TOTAL CONDENSATE PROD:		17,118		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID -> 280060	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 12130	PERF.12655 - 16374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	64542 X	40783	-0-	-23759 B	-0-	338 1	34314 3	Y 5574	5542 0 4 1 162
						6131 9			
02	60378 X	25685	-0-	-34693 B	-0-	884 1	22295 3	Y 2278	2392 0 2 1 46
						2506 9			
03	64542 X	28587	-0-	-35955 B	-0-	1372 1	25311 3	Y 1731	1750 0 27
						1904 9			
04	62460 X	22126	-0-	-40334 B	-0-	1075 1	19491 3	Y 1418	1421 0 24
						1560 9			
05	64542 X	17015	-0-	-47527 B	-0-	829 1	14889 3	Y 1179	1181 0 22
						1297 9			
06	62460 X	17042	-0-	-45418 B	-0-	902 1	14615 3	Y 1386	1386 0 22
						1525 9			
07	28582 X	12983	-0-	-15599 B	-0-	648 1	10926 3	Y 1190	1187 0 25
						100 4			
08	28582 X	12124	-0-	-16458 B	-0-	925 1	9849 3	Y 1127	1129 0 2 1 21
						110 4			
09	22140 X	10261	-0-	-11879 B	-0-	923 1	7998 3	Y 1154	1162 0 13
						71 4			
10	17608 X	8942	-0-	-8666 B	-0-	1102 1	6568 3	Y 1065	1061 0 17
						100 4			
11	17040 X	7267	-0-	-9773 B	-0-	1029 1	5202 3	Y 873	871 0 19
						76 4			
12	12989 X	6697	-0-	-6292 B	-0-	824 1	4849 3	Y 795	789 0 25
						149 4			
TOTAL GAS PROD:		209,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,770			

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID -> 280062	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 12113	PERF.12458 - 16460	
01	170624 X	59854	-0-	-110770 B	-0-	478 1	51351 3	Y 7295	7233 0 5 1 212
						8025 9			
02	59044 X	42515	-0-	-16529 B	-0-	369 1	36263 3	Y 5348	5449 0 4 1 107
						5883 9			
03	63116 X	37027	-0-	-26089 B	-0-	490 1	31484 3	Y 4594	4629 0 72
						5053 9			
04	61080 X	29596	-0-	-31484 B	-0-	251 1	25253 3	Y 3720	3729 0 63
						4092 9			
05	63116 X	13089	-0-	-50027 B	-0-	482 1	9553 3	Y 2776	2787 0 52
						3054 9			
06	61080 X	15690	-0-	-45390 B	-0-	1247 1	11841 3	Y 2365	2380 0 37
						2602 9			
07	45446 X	20611	-0-	-24835 B	-0-	1434 1	16732 3	Y 2018	2013 0 42
						225 4			
08	37014 X	19058	-0-	-17956 B	-0-	1670 1	15099 3	Y 1900	1904 0 3 1 35
						199 4			
09	29610 X	16536	-0-	-13074 B	-0-	1239 1	13532 3	Y 1518	1536 0 17
						95 4			
10	20615 X	15132	-0-	-5483 B	-0-	1283 1	12069 3	Y 1513	1505 0 25
						116 4			
11	19950 X	13745	-0-	-6205 B	-0-	1373 1	10672 3	Y 1454	1447 0 32
						101 4			
12	20615 X	12618	-0-	-7997 B	-0-	1119 1	9806 3	Y 1358	1348 0 42
						199 4			
TOTAL GAS PROD:		295,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,859			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	4H	RRCID ->	280084	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.	12526 - 17195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	95573 X	50561	-0-	-45012 B	-0-		167 8152	1 9	42242	3	Y	7411	7392	0	7	1	256
*02	89407 X	38488	-0-	-50919 B	-0-		1323 3748	1 9	33417	3	Y	3407	3595	0			68
*03	95573 X	36851	-0-	-58722 B	-0-		1404 3554	1 9	31893	3	Y	3231	3256	0			43
*04	92490 X	28067	-0-	-64423 B	-0-		1285 3491	1 9	23291	3	Y	3174	3163	0			54
*05	95573 X	25331	-0-	-70242 B	-0-		1174 3062	1 9	21095	3	Y	2784	2786	0			52
*06	92490 X	22130	-0-	-70360 B	-0-		966 2559	1 9	18605	3	Y	2326	2344	0			34
*07	41137 X	20906	-0-	-20231 B	-0-		741 69	1 4	17729	3	Y	2152	2152	0			34
*08	36859 X	18550	-0-	-18309 B	-0-		645 111	1 4	15614	3	Y	1982	1978	0			38
*09	28080 X	16503	-0-	-11577 B	-0-		569 54	1 4	13941	3	Y	1763	1761	0			40
*10	25327 X	15216	-0-	-10111 B	-0-		539 58	1 4	12813	3	Y	1642	1647	0			35
*11	22140 X	14169	-0-	-7971 B	-0-		554 108	1 4	11845	3	Y	1511	1509	0			37
*12	20894 X	16328	-0-	-4566 B	-0-		960 411	1 4	13154	3	Y	1639	1631	0			45
TOTAL GAS PROD:		303,100			TOTAL CONDENSATE PROD:				33,022								

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:	11H	RRCID ->	280179	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.	12463 - 18592					
*01	91760 X	70688	-0-	-21072 B	-0-		561 7528	1 9	62599	3	Y	6844	6832	0	5	1	199
*02	85840 X	57146	-0-	-28694 B	-0-		2866 5844	1 9	48436	3	Y	5313	5402	0	4	1	106
*03	91760 X	58292	-0-	-33468 B	-0-		2745 4976	1 9	50571	3	Y	4524	4559	0			71
*04	88800 X	50520	-0-	-38280 B	-0-		2431 4028	1 9	44061	3	Y	3662	3671	0			62
*05	91760 X	43931	-0-	-47829 B	-0-		2136 3412	1 9	38383	3	Y	3102	3106	0			58
*06	88800 X	39092	-0-	-49708 B	-0-		2125 2563	1 9	34404	3	Y	2330	2351	0			37
*07	91760 X	37171	-0-	-54589 B	-0-		1901 293	1 4	31944	3	Y	2757	2737	0			57
*08	58280 X	36572	-0-	-21708 B	-0-		1993 234	1 4	31444	3	Y	2637	2641	0	4	1	49
*09	50520 X	30967	-0-	-19553 B	-0-		1627 125	1 4	26659	3	Y	2324	2347	0			26
*10	43927 X	32561	-0-	-11366 B	-0-		1815 279	1 4	28146	3	Y	2110	2101	0			35
*11	41636 X	41636	-0-	-0- B	-0-		1910 278	1 4	36789	3	Y	2417	2394	0			58
12	37169 X	28124	-0-	-9045 B	-0-		1478 434	1 4	24259	3	Y	1775	1799	0			34
TOTAL GAS PROD:		526,700			TOTAL CONDENSATE PROD:				39,795								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	66402	X	22526	-0-	-43876 B	-0-	1067 1	17064 3	Y	3625	3632 0			79
							407 4	3988 9						
02	62118	X	14216	-0-	-47902 B	-0-	743 1	10719 3	Y	2315	2328 0			66
							207 4	2547 9						
03	66402	X	15462	-0-	-50940 B	-0-	704 1	12115 3	Y	2349	2345 0			70
							59 4	2584 9						
04	64260	X	12009	-0-	-52251 B	-0-	542 1	9226 3	Y	1886	1883 0			73
							166 4	2075 9						
05	66402	X	10547	-0-	-55855 B	-0-	422 1	8088 3	Y	1726	1759 0			40
							138 4	1899 9						
06	64260	X	10511	-0-	-53749 B	-0-	803 1	6961 3	Y	2195	2199 0			36
							332 4	2415 9						
07	66402	X	10768	-0-	-55634 B	-0-	925 1	7143 3	Y	2236	2232 0			40
							240 4	2460 9						
08	15469	X	9624	-0-	-5845 B	-0-	1143 1	5660 3	Y	2408	2404 0			44
							172 4	2649 9						
09	12000	X	9832	-0-	-2168 B	-0-	949 1	6470 3	Y	2148	2149 0			43
							50 4	2363 9						
10	20776	X	20776	-0-	-0- B	-0-	1050 1	17137 3	Y	2082	2105 0			20
							299 4	2290 9						
11	10500	X	9606	-0-	-894 B	-0-	733 1	7445 3	Y	1203	1210 0			13
							105 4	1323 9						
12	10757	X	7263	-0-	-3494 B	-0-	622 1	4941 3	Y	1403	1401 0			15
							157 4	1543 9						
TOTAL GAS PROD:			153,140	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,576							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423														
01	101221	X	68901	-0-	-32320 B	-0-	555 1	49605 3	Y	17037	16890 0	14 1		389
							18741 9							
02	55245	X	42151	-0-	-13094 B	-0-	339 1	30645 3	Y	10152	10196 0	12 1		333
							11167 9							
03	59055	X	34975	-0-	-24080 B	-0-	257 1	26079 3	Y	7854	8078 0			109
							8639 9							
04	57150	X	29653	-0-	-27497 B	-0-	250 1	22830 3	Y	5975	5956 0			128
							6573 9							
05	59055	X	23580	-0-	-35475 B	-0-	211 1	17804 3	Y	5059	5054 0			133
							5565 9							
06	57150	X	22245	-0-	-34905 B	-0-	596 1	17258 3	Y	3992	3985 0			140
							4391 9							
07	59055	X	19977	-0-	-39078 B	-0-	843 1	15485 3	Y	3245	3236 0			149
							79 4	3570 9						
08	34968	X	20380	-0-	-14588 B	-0-	1289 1	15787 3	Y	2804	2874 0			79
							220 4	3084 9						
09	29640	X	21276	-0-	-8364 B	-0-	1068 1	17378 3	Y	2424	2467 0			36
							164 4	2666 9						
10	23591	X	18500	-0-	-5091 B	-0-	1040 1	14790 3	Y	2151	2150 0			37
							304 4	2366 9						
11	22260	X	16446	-0-	-5814 B	-0-	873 1	13403 3	Y	1856	1849 0			44
							128 4	2042 9						
12	21979	X	16447	-0-	-5532 B	-0-	810 1	13179 3	Y	2018	2023 0			39
							238 4	2220 9						
TOTAL GAS PROD:			334,531	TOTAL CONDENSATE PROD:			64,567							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	60259	-0-	60259 B	89956	488	1	45110	3	Y	13328	13227	0	304
						14661	9							
02	132360 X	42404	-0-	-89956 B	-0-	451	1	32918	3	Y	8214	8240	0	269
						9035	9							
03	64821 X	41687	-0-	-23134 B	-0-	1608	1	32260	3	Y	7108	7279	0	98
						7819	9							
04	62730 X	33185	-0-	-29545 B	-0-	1284	1	26474	3	Y	4934	4927	0	105
						5427	9							
05	64821 X	29385	-0-	-35436 B	-0-	1154	1	23440	3	Y	4355	4345	0	115
						4791	9							
06	62730 X	23623	-0-	-39107 B	-0-	903	1	18684	3	Y	3669	3656	0	128
						4036	9							
07	64821 X	21319	-0-	-43502 B	-0-	915	1	16772	3	Y	3222	3195	0	155
						88	4	3544	9					
08	41695 X	19228	-0-	-22467 B	-0-	825	1	15133	3	Y	2847	2922	0	80
						138	4	3132	9					
09	33180 X	16589	-0-	-16591 B	-0-	588	1	13332	3	Y	2345	2390	0	35
						89	4	2580	9					
10	29388 X	15960	-0-	-13428 B	-0-	781	1	12543	3	Y	2190	2187	0	38
						227	4	2409	9					
11	23610 X	14107	-0-	-9503 B	-0-	524	1	11491	3	Y	1833	1827	0	44
						76	4	2016	9					
12	21328 X	14324	-0-	-7004 B	-0-	892	1	11124	3	Y	1855	1863	0	36
						267	4	2041	9					
TOTAL GAS PROD:		332,070			TOTAL CONDENSATE PROD:		55,900							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	71610 X	44066	-0-	-27544 B	-0-	1121	1	37760	3	Y	4714	4739	0	163
						5185	9							
*02	66990 X	30844	-0-	-36146 B	-0-	1044	1	26365	3	Y	3123	3224	0	62
						3435	9							
*03	71610 X	27882	-0-	-43728 B	-0-	1045	1	23724	3	Y	2830	2855	0	37
						3113	9							
*04	69300 X	20733	-0-	-48567 B	-0-	947	1	17123	3	Y	2421	2417	0	41
						2663	9							
*05	71610 X	17970	-0-	-53640 B	-0-	829	1	14873	3	Y	2062	2065	0	38
						2268	9							
*06	69300 X	15305	-0-	-53995 B	-0-	673	1	12866	3	Y	1605	1619	0	24
						1766	9							
*07	71610 X	13534	-0-	-58076 B	-0-	620	1	11197	3	Y	1508	1508	0	24
						58	4	1659	9					
*08	71610 X	11568	-0-	-60042 B	-0-	743	1	9112	3	Y	1441	1437	0	28
						128	4	1585	9					
*09	20730 X	10054	-0-	-10676 B	-0-	653	1	7763	3	Y	1433	1428	0	33
						62	4	1576	9					
*10	17980 X	9479	-0-	-8501 B	-0-	604	1	7374	3	Y	1305	1311	0	27
						65	4	1436	9					
*11	15300 X	9414	-0-	-5886 B	-0-	673	1	7393	3	Y	1106	1106	0	27
						131	4	1217	9					
*12	13547 X	9965	-0-	-3582 B	-0-	783	1	7673	3	Y	1066	1064	0	29
						336	4	1173	9					
TOTAL GAS PROD:		220,814			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,614							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID -> 280405	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12474	- 18094
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	44004	-0-	44004 B	44004	228 1	36203 3	Y	90
						42 4	7531 9		
04	0	72391	-0-	72391 B	116395	346 1	57468 3	Y	150
						14577 9			
05	170644 X	54249	-0-	-116395 B	-0-	257 1	44390 3	Y	110
						9602 9			
06	83880 X	36879	-0-	-47001 B	-0-	162 1	30179 3	Y	82
						6538 9			
07	86676 X	32256	-0-	-54420 B	-0-	830 1	25992 3	Y	76
						101 4	5333 9		
08	86676 X	28540	-0-	-58136 B	-0-	953 1	23055 3	Y	76
						164 4	4368 9		
09	83880 X	24108	-0-	-59772 B	-0-	790 1	19312 3	Y	81
						75 4	3931 9		
10	54250 X	26909	-0-	-27341 B	-0-	897 1	21281 3	Y	89
						96 4	4635 9		
11	36870 X	26326	-0-	-10544 B	-0-	935 1	20592 3	Y	103
						182 4	4617 9		
12	32271 X	21006	-0-	-11265 B	-0-	664 1	16707 3	Y	83
						284 4	3351 9		
TOTAL GAS PROD:		366,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,621			

URRUTIA UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID -> 280406	COMPL. DATE 03/21/2016	TOTAL DEPTH 12088	PERF.12343	- 17709
03	0	37064	-0-	37064 B	37064	227 1	28962 3	Y	55
						7875 9			
04	0	87812	-0-	87812 B	124876	68270 3	19542 9	Y	110
05	192200 X	67324	-0-	-124876 B	-0-	320 1	52617 3	Y	138
						14387 9			
06	74520 X	46116	-0-	-28404 B	-0-	238 1	36261 3	Y	106
						9617 9			
07	77004 X	31901	-0-	-45103 B	-0-	373 1	24195 3	Y	75
						12 4	7321 9		
08	77004 X	30990	-0-	-46014 B	-0-	1297 1	24001 3	Y	73
						18 4	5674 9		
09	74520 X	26525	-0-	-47995 B	-0-	1040 1	20863 3	Y	69
						9 4	4613 9		
10	67332 X	23427	-0-	-43905 B	-0-	868 1	18337 3	Y	70
						6 4	4216 9		
11	46110 X	21654	-0-	-24456 B	-0-	802 1	17402 3	Y	45
						12 4	3438 9		
12	31899 X	19104	-0-	-12795 B	-0-	674 1	15374 3	Y	36
						9 4	3047 9		
TOTAL GAS PROD:		391,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,481			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		0	32741	-0-	32741 B	32741	185 7194	1 9	25362	3	Y	6540	6489	0		51
04		0	77320	-0-	77320 B	110061	60454	3	16866	9	Y	15333	15289	0		95
05		165306 X	55245	-0-	-110061 B	-0-	279 11509	1 9	43457	3	Y	10463	10447	0		111
06		68940 X	34448	-0-	-34492 B	-0-	191 7341	1 9	26916	3	Y	6674	6704	0		81
07		71238 X	32218	-0-	-39020 B	-0-	1213 13	1 4	25335	3	Y	5143	5166	0		58
08		71238 X	21644	-0-	-49594 B	-0-	888 12	1 4	16706	3	Y	3671	3677	0		52
09		68940 X	18480	-0-	-50460 B	-0-	713 6	1 4	14293	3	Y	3153	3153	0		52
10		55242 X	15875	-0-	-39367 B	-0-	579 4	1 4	12252	3	Y	2764	2766	0		50
11		34440 X	14645	-0-	-19795 B	-0-	534 8	1 4	11496	3	Y	2370	2386	0		34
12		32209 X	12934	-0-	-19275 B	-0-	485 6	1 4	10188	3	Y	2050	2057	0		27
TOTAL GAS PROD:			315,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			58,161									

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:	1H	RRCID ->	280468	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12220	-	16561				
01		87405 X	39293	-0-	-48112 B	-0-	314 8130	1 9	30849	3	Y	7391	7382	0		76
02		39701 X	28403	-0-	-11298 B	-0-	918 4742	1 9	22743	3	Y	4311	4335	0		52
03		42439 X	23971	-0-	-18468 B	-0-	984 3903	1 9	19084	3	Y	3548	3558	0		42
04		41070 X	18719	-0-	-22351 B	-0-	767 3181	1 9	14771	3	Y	2892	2904	0		30
05		42439 X	17773	-0-	-24666 B	-0-	742 3368	1 9	13663	3	Y	3062	3043	0		49
06		41070 X	17823	-0-	-23247 B	-0-	1097 3289	1 9	13437	3	Y	2990	2980	0		59
07		42439 X	17220	-0-	-25219 B	-0-	1095 160	1 4	12789	3	Y	2887	2898	0		48
08		42439 X	15298	-0-	-27141 B	-0-	907 230	1 4	11250	3	Y	2646	2630	0		64
09		18720 X	13312	-0-	-5408 B	-0-	856 73	1 4	9871	3	Y	2284	2285	0		63
10		18414 X	13386	-0-	-5028 B	-0-	882 49	1 4	10110	3	Y	2132	2158	0		37
11		17820 X	11310	-0-	-6510 B	-0-	746 164	1 4	8231	3	Y	1972	1987	0		22
12		17205 X	10369	-0-	-6836 B	-0-	749 155	1 4	7358	3	Y	1915	1914	0		23
TOTAL GAS PROD:			226,877	TOTAL CONDENSATE PROD:			38,030									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	280469	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12256	- 16505					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		118232 X	54995	-0-	-63237 B	-0-	423 1	43981 3	Y	9628	9626	0				100	
							10591 9										
02		51185 X	32818	-0-	-18367 B	-0-	1013 1	26121 3	Y	5167	5204	0				63	
							5684 9										
03		54715 X	30259	-0-	-24456 B	-0-	1245 1	24152 3	Y	4420	4431	0				52	
							4862 9										
04		52950 X	23477	-0-	-29473 B	-0-	983 1	18923 3	Y	3246	3264	0				34	
							3571 9										
05		54715 X	23220	-0-	-31495 B	-0-	1013 1	18754 3	Y	3139	3123	0				50	
							3453 9										
06		52950 X	17039	-0-	-35911 B	-0-	1114 1	13078 3	Y	2588	2587	0				51	
							2847 9										
07		54715 X	14779	-0-	-39936 B	-0-	1070 1	10950 3	Y	2365	2377	0				39	
							157 4	2602 9									
08		54715 X	12794	-0-	-41921 B	-0-	901 1	9335 3	Y	2116	2104	0				51	
							230 4	2328 9									
09		23490 X	10021	-0-	-13469 B	-0-	788 1	7379 3	Y	1624	1630	0				45	
							68 4	1786 9									
10		23219 X	9250	-0-	-13969 B	-0-	714 1	6902 3	Y	1450	1470	0				25	
							39 4	1595 9									
11		17040 X	7923	-0-	-9117 B	-0-	623 1	5755 3	Y	1279	1290	0				14	
							138 4	1407 9									
12		14787 X	7064	-0-	-7723 B	-0-	618 1	5023 3	Y	1176	1176	0				14	
							129 4	1294 9									
TOTAL GAS PROD:		243,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,198											

FOSTER UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	280471	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12536	- 17907					
01	0	104834	-0-	104834 B	104834	350 1	87305 3	Y	15617	15064	0	13 1	540				
						17179 9											
02	210786 X	105952	-0-	-104834 B	-0-	294 1	86846 3	Y	17102	17301	0		341				
						18812 9											
03	101897 X	91038	-0-	-10859 B	-0-	258 1	76067 3	Y	13375	13539	0		177				
						14713 9											
04	98610 X	72631	-0-	-25979 B	-0-	367 1	60338 3	Y	10842	10897	0		122				
						11926 9											
05	101897 X	66325	-0-	-35572 B	-0-	299 1	55094 3	Y	9938	9935	0		125				
						10932 9											
06	98610 X	54262	-0-	-44348 B	-0-	210 1	44991 3	Y	8237	8249	0		113				
						9061 9											
07	101897 X	49010	-0-	-52887 B	-0-	198 1	40295 3	Y	7604	7597	0		120				
						153 4	8364 9										
08	101897 X	41421	-0-	-60476 B	-0-	165 1	33692 3	Y	6665	6658	0		127				
						232 4	7332 9										
09	72630 X	31662	-0-	-40968 B	-0-	123 1	25901 3	Y	5036	5048	0		115				
						98 4	5540 9										
10	66340 X	34587	-0-	-31753 B	-0-	1017 1	28188 3	Y	4777	4791	0		101				
						127 4	5255 9										
11	54270 X	34233	-0-	-20037 B	-0-	1254 1	27634 3	Y	4637	4624	0		114				
						244 4	5101 9										
12	49011 X	27756	-0-	-21255 B	-0-	795 1	22617 3	Y	3602	3618	0		98				
						382 4	3962 9										
TOTAL GAS PROD:		713,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		107,432											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280472	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11993	PERF.12277 - 16325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		103831 X	48319	-0-	-55512 B	-0-	372 1	38105 3	Y	8947	8943 0	92
							9842 9					
02		46951 X	33326	-0-	-13625 B	-0-	1011 1	26710 3	Y	5095	5125 0	62
							5605 9					
03		50189 X	27999	-0-	-22190 B	-0-	1193 1	23157 3	Y	3317	3340 0	39
							3649 9					
04		48570 X	20476	-0-	-28094 B	-0-	915 1	16075 3	Y	3169	3175 0	33
							3486 9					
05		50189 X	17785	-0-	-32404 B	-0-	849 1	13706 3	Y	2936	2922 0	47
							3230 9					
06		48570 X	16136	-0-	-32434 B	-0-	1063 1	11879 3	Y	2904	2893 0	58
							3194 9					
07		50189 X	15112	-0-	-35077 B	-0-	953 1	11019 3	Y	2728	2741 0	45
							139 4					
08		50189 X	14401	-0-	-35788 B	-0-	847 1	10673 3	Y	2424	2410 0	59
							215 4					
09		20490 X	11860	-0-	-8630 B	-0-	765 1	8818 3	Y	2010	2013 0	56
							66 4					
10		17794 X	10983	-0-	-6811 B	-0-	803 1	8009 3	Y	1934	1957 0	33
							44 4					
11		16140 X	10208	-0-	-5932 B	-0-	711 1	7407 3	Y	1758	1772 0	19
							156 4					
12		15097 X	10096	-0-	-5001 B	-0-	732 1	7413 3	Y	1636	1636 0	19
							151 4					
TOTAL GAS PROD:			236,701	TOTAL CONDENSATE PROD:			38,858					

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280474	COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12256 - 18972
05		0	1887	-0-	1887 B	1887	20 1	1458 3	Y	372	365 0	7
							409 9					
06		0	85697	-0-	85697 B	87584	795 1	70051 3	Y	13501	13294 0	214
							14851 9					
07		168385 X	80801	-0-	-87584 B	-0-	915 1	67333 3	Y	10872	10862 0	224
							594 4					
08		70711 X	60432	-0-	-10279 B	-0-	462 1	50920 3	Y	7897	7962 0	13 1 146
							363 4					
09		68430 X	46007	-0-	-22423 B	-0-	373 1	38904 3	Y	5958	6038 0	66
							176 4					
10		70711 X	40042	-0-	-30669 B	-0-	330 1	34200 3	Y	4856	4843 0	79
							170 4					
11		68430 X	32229	-0-	-36201 B	-0-	268 1	27482 3	Y	3965	3956 0	88
							117 4					
12		70711 X	27474	-0-	-43237 B	-0-	231 1	23345 3	Y	3335	3319 0	104
							229 4					
TOTAL GAS PROD:			374,569	TOTAL CONDENSATE PROD:			50,756					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	90443	-0-	90443 B	90443	319	1	73975	3	Y	14681	14161	0	507
						16149	9							
02	0	96141	-0-	96141 B	186584	276	1	78060	3	Y	16186	16370	0	323
						17805	9							
03	274003 X	87419	-0-	-186584 B	-0-	269	1	73006	3	Y	12858	13011	0	170
						14144	9							
04	97050 X	69655	-0-	-27395 B	-0-	367	1	57692	3	Y	10542	10593	0	119
						11596	9							
05	100285 X	59807	-0-	-40478 B	-0-	283	1	49482	3	Y	9129	9133	0	115
						10042	9							
06	97050 X	47848	-0-	-49202 B	-0-	195	1	39529	3	Y	7385	7399	0	101
						8124	9							
07	100285 X	42218	-0-	-58067 B	-0-	181	1	34546	3	Y	6691	6687	0	105
						131	4	7360	9					
08	100285 X	34380	-0-	-65905 B	-0-	148	1	27740	3	Y	5728	5724	0	109
						191	4	6301	9					
09	29887 X	29887	-0-	-0- B	-0-	460	1	23624	3	Y	5194	5185	0	118
						90	4	5713	9					
10	59799 X	33793	-0-	-26006 B	-0-	1126	1	26728	3	Y	5289	5296	0	111
						121	4	5818	9					
11	47850 X	31109	-0-	-16741 B	-0-	1105	1	24338	3	Y	4955	4944	0	122
						215	4	5451	9					
12	42222 X	29058	-0-	-13164 B	-0-	932	1	23438	3	Y	3900	3916	0	106
						398	4	4290	9					
TOTAL GAS PROD:		651,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		102,538								

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448				
01	56136 X	56136	-0-	-0- B	-0-	431	1	47228	3	Y	7706	7627	0	224
						8477	9							
02	42130 X	42130	-0-	-0- B	-0-	1358	1	35902	3	Y	4427	4558	0	89
						4870	9							
03	44981 X	41272	-0-	-3709 B	-0-	1942	1	35633	3	Y	3361	3398	0	52
						3697	9							
04	43530 X	34031	-0-	-9499 B	-0-	1626	1	29374	3	Y	2755	2760	0	47
						3031	9							
05	44981 X	31391	-0-	-13590 B	-0-	1515	1	27119	3	Y	2506	2506	0	47
						2757	9							
06	43530 X	25547	-0-	-17983 B	-0-	1364	1	22020	3	Y	1966	1982	0	31
						2163	9							
07	44981 X	22892	-0-	-22089 B	-0-	1151	1	19309	3	Y	2050	2039	0	42
						177	4	2255	9					
08	44981 X	20678	-0-	-24303 B	-0-	1103	1	17347	3	Y	1907	1911	0	35
						130	4	2098	9					
09	17499 X	17499	-0-	-0- B	-0-	901	1	14738	3	Y	1628	1645	0	18
						69	4	1791	9					
10	31403 X	17871	-0-	-13532 B	-0-	1175	1	14840	3	Y	1591	1583	0	26
						106	4	1750	9					
11	25560 X	17003	-0-	-8557 B	-0-	1395	1	13869	3	Y	1487	1480	0	33
						103	4	1636	9					
12	22878 X	17945	-0-	-4933 B	-0-	1375	1	14643	3	Y	1531	1516	0	48
						243	4	1684	9					
TOTAL GAS PROD:		344,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,915								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	280520	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12411	- 17678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01		0	105549	-0-	105549 B	292330	777 1	91576 3	Y	11996	11992 0	124	
							13196 9						
*02		0	78752	-0-	78752 B	371082	579 1	67914 3	Y	9326	9337 0	113	
							10259 9						
*03		0	67200	-0-	67200 B	438282	484 1	57858 3	Y	8053	8071 0	95	
							8858 9						
*04		0	45422	-0-	45422 B	483704	200 1	38786 3	Y	5851	5886 0	60	
							6436 9						
*05	508617 X		24913	-0-	-483704 B	-0-	229 1	19572 3	Y	4647	4633 0	74	
							5112 9						
*06	71490 X		32757	-0-	-38733 B	-0-	312 1	25788 3	Y	6052	6006 0	120	
							6657 9						
07	73873 X		15753	-0-	-58120 B	-0-	128 1	12827 3	Y	2457	2536 0	41	
							95 4						
08	73873 X		29798	-0-	-44075 B	-0-	1214 1	24487 3	Y	3454	3411 0	84	
							298 4						
09	71490 X		25353	-0-	-46137 B	-0-	1326 1	20587 3	Y	3024	3024 0	84	
							114 4						
10	33852 X		27198	-0-	-6654 B	-0-	1617 1	22218 3	Y	2975	3008 0	51	
							90 4						
11	32760 X		25573	-0-	-7187 B	-0-	1474 1	20886 3	Y	2630	2652 0	29	
							320 4						
12	29791 X		24982	-0-	-4809 B	-0-	1491 1	19931 3	Y	2960	2954 0	35	
							304 4						
TOTAL GAS PROD:			503,250	TOTAL CONDENSATE PROD:			63,425						

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		7H	RRCID ->	280523	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12204	- 18578	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
*08	SHUT IN	59694	-0-	59694 B	59694	472 1	49459 3	Y	8554	8381 0	14 1	159	
						354 4	9409 9						
*09	102527 X		42833	-0-	-59694 B	-0-	337 1	35676 3	Y	6053	6145 0	67	
							162 4						
*10	89559 X		37087	-0-	-52472 B	-0-	309 1	31614 3	Y	4551	4544 0	74	
							158 4						
*11	86670 X		30736	-0-	-55934 B	-0-	253 1	27404 3	Y	2693	2707 0	60	
							117 4						
12	89559 X		33778	-0-	-55781 B	-0-	304 1	29277 3	Y	3553	3502 0	111	
							289 4						
TOTAL GAS PROD:			204,128	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,404						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015														TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0	91816	-0-	91816 B	245505	647	1	79265	3	Y	10822	10820	0			112
						11904	9									
*02	306740 X	61235	-0-	-245505 B	-0-	452	1	52751	3	Y	7302	7326	0			88
						8032	9									
*03	61721 X	46373	-0-	-15348 B	-0-	339	1	39647	3	Y	5806	5826	0			68
						6387	9									
*04	59730 X	32605	-0-	-27125 B	-0-	674	1	27947	3	Y	3622	3653	0			37
						3984	9									
*05	61721 X	8420	-0-	-53301 B	-0-	352	1	6661	3	Y	1279	1296	0			20
						1407	9									
*06	59730 X	27840	-0-	-31890 B	-0-	1345	1	23359	3	Y	2851	2815	0			56
						3136	9									
*07	61721 X	34655	-0-	-27066 B	-0-	1485	1	27245	3	Y	5194	5164	0			86
						212	4	5713	9							
*08	61721 X	37361	-0-	-24360 B	-0-	1566	1	31803	3	Y	3279	3285	0			80
						385	4	3607	9							
*09	33697 X	33697	-0-	-0- B	-0-	1777	1	29314	3	Y	2231	2249	0			62
						152	4	2454	9							
*10	34658 X	31912	-0-	-2746 B	-0-	1703	1	28211	3	Y	1730	1762	0			30
						95	4	1903	9							
*11	36150 X	27287	-0-	-8863 B	-0-	1470	1	23957	3	Y	1403	1417	0			16
						317	4	1543	9							
*12	37355 X	26680	-0-	-10675 B	-0-	1515	1	23388	3	Y	1337	1337	0			16
						306	4	1471	9							
TOTAL GAS PROD:		459,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,856										

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016														TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662		
01	0	95111	-0-	95111 B	95111	309	1	79531	3	Y	13883	13391	0	12	1	480
						15271	9									
02	0	99224	-0-	99224 B	194335	264	1	81814	3	Y	15587	15756	0			311
						17146	9									
03	0	87157	-0-	87157 B	281492	241	1	73452	3	Y	12240	12389	0			162
						13464	9									
04	0	69541	-0-	69541 B	351033	349	1	58533	3	Y	9690	9743	0			109
						10659	9									
05	409340 X	58307	-0-	-351033 B	-0-	259	1	49113	3	Y	8123	8130	0			102
						8935	9									
06	96630 X	45831	-0-	-50799 B	-0-	172	1	38607	3	Y	6411	6425	0			88
						7052	9									
07	99851 X	39571	-0-	-60280 B	-0-	155	1	33076	3	Y	5649	5648	0			89
						126	4	6214	9							
08	99851 X	37703	-0-	-62148 B	-0-	714	1	31063	3	Y	5189	5179	0			99
						218	4	5708	9							
09	96630 X	39407	-0-	-57223 B	-0-	1379	1	33709	3	Y	3806	3818	0			87
						132	4	4187	9							
10	58311 X	31699	-0-	-26612 B	-0-	1117	1	26516	3	Y	3587	3598	0			76
						120	4	3946	9							
11	45840 X	29213	-0-	-16627 B	-0-	1103	1	24255	3	Y	3310	3305	0			81
						214	4	3641	9							
12	40734 X	29845	-0-	-10889 B	-0-	1012	1	25408	3	Y	2721	2728	0			74
						432	4	2993	9							
TOTAL GAS PROD:		662,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		90,196										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'B' AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:		1H	RRCID -> 280681	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL	DEPTH 12702	PERF.12840	- 18448					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	62646	-0-	62646 B	62646	286	1 50094	3	Y	10782	10567	0			215
						406	4 11860	9							
03	0	89719	-0-	89719 B	152365	345	1 71936	3	Y	15584	15430	0			369
						296	4 17142	9							
04	0	71151	-0-	71151 B	223516	255	1 57334	3	Y	12209	12192	0			386
						132	4 13430	9							
05	276411 X	52895	-0-	-223516 B	-0-	213	1 42180	3	Y	9412	9575	0			223
						149	4 10353	9							
06	74850 X	38893	-0-	-35957 B	-0-	173	1 30463	3	Y	7350	7329	0			244
						172	4 8085	9							
07	77345 X	30614	-0-	-46731 B	-0-	147	1 23873	3	Y	5911	5962	0			193
						92	4 6502	9							
08	77345 X	26754	-0-	-50591 B	-0-	639	1 19909	3	Y	5274	5334	0			133
						405	4 5801	9							
09	74850 X	21925	-0-	-52925 B	-0-	902	1 16136	3	Y	4350	4374	0			109
						102	4 4785	9							
10	52886 X	23050	-0-	-29836 B	-0-	855	1 17259	3	Y	4385	4356	0			138
						112	4 4824	9							
11	38880 X	19150	-0-	-19730 B	-0-	640	1 14653	3	Y	3465	3488	0			115
						45	4 3812	9							
12	30628 X	16842	-0-	-13786 B	-0-	642	1 13091	3	Y	2754	2780	0			89
						80	4 3029	9							
TOTAL GAS PROD:		453,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,476									

HEMBY UNIT 'B' AC		WELL #:		2H	RRCID -> 280682	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL	DEPTH 12687	PERF.12722	- 18171					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	76367	-0-	76367 B	76367	398	1 60508	3	Y	13610	13339	0			271
						490	4 14971	9							
03	0	102874	-0-	102874 B	179241	475	1 80477	3	Y	19627	19433	0			465
						332	4 21590	9							
04	0	75335	-0-	75335 B	254576	314	1 59689	3	Y	13813	13841	0			437
						138	4 15194	9							
05	308596 X	54020	-0-	-254576 B	-0-	224	1 42751	3	Y	9904	10106	0			235
						151	4 10894	9							
06	102390 X	39624	-0-	-62766 B	-0-	170	1 30977	3	Y	7547	7532	0			250
						175	4 8302	9							
07	105803 X	33499	-0-	-72304 B	-0-	153	1 26175	3	Y	6427	6467	0			210
						101	4 7070	9							
08	105803 X	31664	-0-	-74139 B	-0-	600	1 24111	3	Y	5878	5940	0			148
						487	4 6466	9							
09	102390 X	27460	-0-	-74930 B	-0-	1183	1 21135	3	Y	4554	4588	0			114
						133	4 5009	9							
10	54033 X	25341	-0-	-28692 B	-0-	978	1 19579	3	Y	4233	4213	0			134
						128	4 4656	9							
11	39630 X	22570	-0-	-17060 B	-0-	786	1 17851	3	Y	3525	3542	0			117
						55	4 3878	9							
12	33511 X	20268	-0-	-13243 B	-0-	797	1 16097	3	Y	2976	2997	0			96
						100	4 3274	9							
TOTAL GAS PROD:		509,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,094									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	70627 X	21281	-0-	-49346 B	-0-	723 1	16573 3	Y	3623	3696 0	3 1	83	
						3985 9							
*02	23519 X	16660	-0-	-6859 B	-0-	636 1	12305 3	Y	3381	3349 0	4 1	111	
						3719 9							
*03	25141 X	15969	-0-	-9172 B	-0-	587 1	11776 3	Y	3278	3344 0		45	
						3606 9							
*04	24330 X	13314	-0-	-11016 B	-0-	469 1	9766 3	Y	2799	2784 0		60	
						3079 9							
*05	25141 X	11266	-0-	-13875 B	-0-	404 1	8192 3	Y	2427	2423 0		64	
						2670 9							
*06	24330 X	11870	-0-	-12460 B	-0-	606 1	8310 3	Y	2685	2655 0		94	
						2954 9							
*07	25141 X	12106	-0-	-13035 B	-0-	778 1	8714 3	Y	2292	2267 0		119	
						93 4	2521 9						
08	25141 X	11989	-0-	-13152 B	-0-	764 1	8919 3	Y	1978	2041 0		56	
						130 4	2176 9						
09	24330 X	10514	-0-	-13816 B	-0-	520 1	7979 3	Y	1759	1789 0		26	
						80 4	1935 9						
10	25141 X	10252	-0-	-14889 B	-0-	554 1	6722 3	Y	2557	2539 0		44	
						163 4	2813 9						
11	24330 X	7305	-0-	-17025 B	-0-	440 1	5170 3	Y	1482	1491 0		35	
						65 4	1630 9						
12	12121 X	7308	-0-	-4813 B	-0-	528 1	4935 3	Y	1532	1537 0		30	
						160 4	1685 9						
TOTAL GAS PROD:		149,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,793							

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823			
05	0	2397	-0-	2397 B	2397	25 1	1894 3	Y	378	371 0		7	
						62 4	416 9						
06	0	86468	-0-	86468 B	88865	741 1	70873 3	Y	13504	13297 0		214	
						14854 9							
07	0	77127	-0-	77127 B	165992	613 1	64277 3	Y	10611	10606 0		219	
						565 4	11672 9						
08	0	62069	-0-	62069 B	228061	496 1	52704 3	Y	7721	7784 0	13 1	143	
						376 4	8493 9						
09	276674 X	48613	-0-	-228061 B	-0-	425 1	41375 3	Y	6024	6100 0		67	
						187 4	6626 9						
10	75206 X	43825	-0-	-31381 B	-0-	370 1	37387 3	Y	5347	5327 0		87	
						186 4	5882 9						
11	72780 X	37246	-0-	-35534 B	-0-	313 1	31923 3	Y	4431	4420 0		98	
						136 4	4874 9						
12	75206 X	34275	-0-	-40931 B	-0-	293 1	29184 3	Y	4103	4073 0		128	
						285 4	4513 9						
TOTAL GAS PROD:		392,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,119							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0	2238	-0-	2238 B	2238	23	1749 3	Y	424	416 0	8
06	0	89268	-0-	89268 B	91506	466 9	73271 3	Y	13839	13628 0	219
07	0	74371	-0-	74371 B	165877	774 1	62819 3	Y	9466	9490 0	195
08	0	59488	-0-	59488 B	225365	15223 9	51077 3	Y	6906	6961 0	128
09	270214 X	44849	-0-	-225365 B	-0-	586 1	38878 3	Y	4907	4981 0	54
10	84413 X	38932	-0-	-45481 B	-0-	553 4	33794 3	Y	4215	4201 0	68
11	81690 X	31874	-0-	-49816 B	-0-	450 1	27649 3	Y	3484	3475 0	77
12	84413 X	26467	-0-	-57946 B	-0-	364 4	22853 3	Y	2872	2859 0	90
TOTAL GAS PROD: 367,487						TOTAL CONDENSATE PROD: 46,113					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281503		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988			
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	0	72964	-0-	72964 B	72964	304 1	58370 3	Y	12125	11847 0	278
*06	0	83879	-0-	83879 B	156843	952 4	67315 3	Y	13631	13684 0	225
*07	0	79802	-0-	79802 B	236645	1280 4	65386 3	Y	12201	12208 0	218
*08	0	70149	-0-	70149 B	306794	243 1	13421 9	Y	10276	10307 0	187
*09	365317 X	58523	-0-	-306794 B	-0-	752 4	58194 3	Y	8823	8833 0	177
*10	64201 X	56473	-0-	-7728 B	-0-	379 4	11304 9	Y	8307	8402 0	82
*11	62130 X	54936	-0-	-7194 B	-0-	206 1	46628 3	Y	7654	7655 0	81
12	64201 X	44308	-0-	-19893 B	-0-	108 4	9138 9	Y	5562	5582 0	61
TOTAL GAS PROD: 521,034						TOTAL CONDENSATE PROD: 78,579					

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124			
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
HANDY 02				WELL #: 0204H	RRCID -> 272139	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 12983	PERF.13128	- 19291				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437					CNTY: LIVE OAK				
KENRUBYLIE				WELL #: A 8H	RRCID -> 276401	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 12908	PERF.13003	- 17358				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPPE GUI				WELL #: A 5H	RRCID -> 277809	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 12878	PERF.13168	- 18916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	10057	-0-	10057 B	49194	8449	2	1608	9	N	1462	1462	0		-0-	
*02		57771 X	8577	-0-	-49194 B	-0-	7394	2	1183	9	N	1075	1075	0		-0-	
03		29698 X	6788	-0-	-22910 B	-0-	5917	2	871	9	N	792	792	0		-0-	
04		28740 X	2582	-0-	-26158 B	-0-	84	1	583	2	N	257	230	0		27	
							1632	3	283	9							
*05		29698 X	4232	-0-	-25466 B	-0-	108	1	3533	3	N	537	440	0		124	
							591	9									
*06		28740 X	1957	-0-	-26783 B	-0-	52	1	1675	3	N	209	306	0		27	
							230	9									
*07		29698 X	1221	-0-	-28477 B	-0-	34	1	1052	3	N	123	128	0		22	
							135	9									
*08		29698 X	1366	-0-	-28332 B	-0-	33	1	1190	3	N	130	138	0		14	
							143	9									
09		2370 X	923	-0-	-1447 B	-0-	22	1	782	3	N	108	112	0		10	
							119	9									
10		1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	30	1	1086	3	N	102	104	0		8	
							112	9									
*11		1950 X	745	-0-	-1205 B	-0-	17	1	675	3	N	48	51	0		5	
							53	9									
*12		1147 X	1100	-0-	-47 B	-0-	29	1	62	2	N	65	63	0		7	
							937	3	72	9							
TOTAL GAS PROD:			40,776											TOTAL CONDENSATE PROD:			4,908

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BD OPERATING, LLC 040203																	
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084																	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894																	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
WINDHAM A																	
86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
068596																	
WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18879 X	4930	-0-	-13949	-0-	4086	3	844	9	N	767	570	1			460
02		17661 X	4142	-0-	-13519	-0-	3463	3	679	9	N	617	767	1			310
03		18879 X	14490	-0-	-4389	-0-	13771	3	719	9	N	654	64	0	539	1	361
04		17910 X	13252	-0-	-4658	-0-	12483	3	769	9	N	699	864	1			196
05		16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	16021	3	651	9	N	592	509	1			279
06		14010 X	13804	-0-	-206	-0-	13177	3	627	9	N	570	353	1			496
07		15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	14491	3	620	9	N	564	705	1			355
08		14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	13945	3	559	9	N	508	671	1			192
09		13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	13545	3	427	9	N	388	352	1			228
10		16678 X	14205	-0-	-2473	-0-	13900	3	305	9	N	277	61	0			444
11		14610 X	12196	-0-	-2414	-0-	12035	3	161	9	N	146	4	0	194	1	392
12		15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					392
TOTAL GAS PROD:				137,278				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,782					

BORN A																	
WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-					79
03		14B2 EXT	771	-0-	771	-0-	773	3	4	9	N	4	4	0			79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	773				N	-0-					79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	773				N	-0-					79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	773				N	-0-					79
07		773 X	-0-	-0-	-773	-0-	-773				N	-0-					79
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-775				N	-0-					79
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79
TOTAL GAS PROD:				773				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

MATKIN SUGARKANE UNIT 1																	
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109																	
01		27745 X	20084	-0-	-7661	-0-	20077	3	7	9	N	6					92
02		25288 X	18465	-0-	-6823	-0-	18465	3			N	-0-					92
03		24087 X	20279	-0-	-3808	-0-	20279	3			N	-0-					92
04		23310 X	18847	-0-	-4463	-0-	18847	3			N	-0-					92
05		24087 X	19075	-0-	-5012	-0-	19073	3	2	9	N	2	2	8			92
06		27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	27118	3			N	-0-	2	8			90
07		23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			N	-0-	3	8			87
08		21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	21693	3			N	-0-	1	8			86
09		21390 X	19293	-0-	-2097	-0-	19293	3			N	-0-					86
10		22103 X	19404	-0-	-2699	-0-	19404	3			N	-0-					86
11		21390 X	19073	-0-	-2317	-0-	19073	3			N	-0-	1	8			85
12		22103 X	16964	-0-	-5139	-0-	16946	3	18	9	N	16	1	8			100
TOTAL GAS PROD:				243,505				TOTAL CONDENSATE PROD:				24					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
MC CARN A		WELL #:		5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.13101	- 19953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		39525 X	173	-0-	-39352	-0-	173 3		N	-0-			98
02		24070 X	-0-	-0-	-24070	-0-			N	-0-			98
03		25730 X	1553	-0-	-24177	-0-	1545 3	8 9	N	7	7 0		98
04		750 X	6	-0-	-744	-0-	6 3		N	-0-			98
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-			98
06		26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	26338 3	11 9	N	10			108
07		17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391 3		N	-0-			108
08		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			108
09		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	11496 3		N	-0-			108
10		27218 X	13354	-0-	-13864	-0-	13289 3	65 9	N	59	59 0		108
11		26340 X	1887	-0-	-24453	-0-	1886 3	1 9	N	1	1 0		108
12		17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-			N	NO RPT			108
TOTAL GAS PROD:		75,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				77			

MC CARN B		WELL #:		1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13349	- 18750	
01		T. A.	121	-0-	121	934	24 3	97 4	N	-0-		266	
02		934 X	-0-	-0-	-934	-0-			N	-0-		266	
03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1698 3	1933 4	N	-0-	46 0	220	
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		220	
05		214 X	214	-0-	-0-	-0-	108 3	106 4	N	-0-		220	
06		3510 X	70	-0-	-3440	-0-	35 3	35 4	N	-0-		220	
07		3627 X	3568	-0-	-59	-0-	1971 3	1597 4	N	-0-		220	
08		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	4542 3	4352 4	N	-0-		220	
09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	2231 3	2204 4	N	30		250	
							33 9						
10		3565 X	3266	-0-	-299	-0-	1642 3	1616 4	N	7	7 0	250	
							8 9						
11		8610 X	745	-0-	-7865	-0-	356 3	389 4	N	-0-		250	
12		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			N	NO RPT		250	
TOTAL GAS PROD:		24,977				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	268791	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	13646	PERF.13450	- 18184	
01		39494 X	34075	-0-	-5419	-0-	34069 3	6 9	N	5	3 0	87	
02		36946 X	31163	-0-	-5783	-0-	31160 3	3 9	N	3	3 0	87	
03		39494 X	28012	-0-	-11482	-0-	28004 3	8 9	N	7	4 0	87	
04		36870 X	25946	-0-	-10924	-0-	25940 3	6 9	N	5	3 0	87	
05		36208 X	28610	-0-	-7598	-0-	28606 3	4 9	N	4	2 0	87	
06		32970 X	24451	-0-	-8519	-0-	24450 3	1 9	N	1	1 8	87	
07		33325 X	31278	-0-	-2047	-0-	31276 3	2 9	N	2	2 8	87	
08		30874 X	30874	-0-	-0-	-0-	30874 3		N	-0-		87	
09		28413 X	28413	-0-	-0-	-0-	28413 3		N	-0-		87	
10		30225 X	28156	-0-	-2069	-0-	28155 3	1 9	N	1	1 8	87	
11		29250 X	29077	-0-	-173	-0-	29075 3	2 9	N	2	2 8	87	
12		30225 X	29101	-0-	-1124	-0-	29099 3	2 9	N	2	2 0	87	
TOTAL GAS PROD:		349,156				TOTAL CONDENSATE PROD:				32			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC				091138									
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 - 6771	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:		1	RRCID ->	225297	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11440 - 11520
KUNDE UNIT A														
01	2511 X	1177	-0-	-1334	-0-	772	2	405	9	N	368	365	1	57
02	2204 X	524	-0-	-1680	-0-	17	2	507	9	N	461	346	1	172
03	2170 X	634	-0-	-1536	-0-	494	2	140	9	N	127	179	1	120
04	2100 X	1063	-0-	-1037	-0-	692	2	371	9	N	337	362	1	95
05	1333 X	909	-0-	-424	-0-	731	2	178	9	N	162	163	1	94
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	795	2	377	9	N	343	361	1	76
*07	1085 X	732	-0-	-353	-0-	539	3	193	9	N	175	183	1	68
*08	1085 X	525	-0-	-560	-0-	313	3	212	9	N	193	182	1	79
*09	1170 X	448	-0-	-722	-0-	269	3	179	9	N	163	176	1	66
*10	1209 X	588	-0-	-621	-0-	410	3	178	9	N	162	173	1	55
*11	1170 X	332	-0-	-838	-0-	332	3			N	-0-			55
12	744 X	515	-0-	-229	-0-	296	3	219	9	N	199	184	1	70

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,690

BORDOVSKY A7		WELL #:		1	RRCID ->	247044	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	12888 - 18204			
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		1	1	48	9	N	44	96	1	128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			128
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1				N	-0-			128
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1				N	-0-			128
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1				N	-0-			128
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1				N	-0-			128
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1				N	-0-			128
*10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1				N	-0-			128
*11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	1				N	-0-			128
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	1799	-0-	-1518	-0-	1366	2	433	9	N	394	370	1		113
02	3103 X	2681	-0-	-422	-0-	161	1	15	2	N	2277	2175	1		215
						2505	9								
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	250	1	6664	2	N	1	163	1		53
04	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	1932	9				1756	1457	1		352
05	25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	179	1	18559	2	N	5821	5940	1		233
						6403	9								
06	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	237	1	16756	2	N	5134	5190	1		177
						5647	9								
*07	17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	230	1	13118	3	N	3594	3594	1		177
						3953	9								
*08	17794 X	14413	-0-	-3381	-0-	299	1	10841	3	N	2975	3089	1		63
						3273	9								
*09	17220 X	15194	-0-	-2026	-0-	414	1	11359	3	N	3110	3062	1		111
						3421	9								
*10	17794 X	14223	-0-	-3571	-0-	275	1	10757	3	N	2901	2733	1		279
						3191	9								
*11	17220 X	10708	-0-	-6512	-0-	235	1	8218	3	N	2050	2192	1		137
						2255	9								
12	17298 X	10210	-0-	-7088	-0-	164	1	7780	3	N	2060	2039	1		158
						2266	9								

TOTAL GAS PROD: 143,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,073

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

01	8928 X	4729	-0-	-4199	-0-	3645	2	1084	9	N	985	925	1		144
02	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	7418	2	2409	9	N	2190	2151	1		183
03	8928 X	238	-0-	-8690	-0-	238	2			N	-0-				183
04	8640 X	170	-0-	-8470	-0-	67	2	103	9	N	94	178	1		99
05	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-				99
06	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-				99
*07	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-				99
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	172	1		48
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,390

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2689	2	397	9	N	361	367	1	43	
02		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2223	2	387	9	N	352	349	1	46	
03		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2363	2	281	9	N	255	181	1	120	
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2266	2	505	9	N	459	522	1	57	
05		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2283	2	264	9	N	240	181	1	116	
06		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2541	2	361	9	N	328	366	1	78	
*07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1961	3	185	9	N	168	174	1	72	
*08		2852 X	2374	-0-	-478	-0-	1970	3	404	9	N	367	359	1	80	
*09		2910 X	2101	-0-	-809	-0-	1759	3	342	9	N	311	344	1	47	
*10		3007 X	2247	-0-	-760	-0-	2034	3	213	9	N	194	182	1	59	
*11		2910 X	2414	-0-	-496	-0-	2019	3	395	9	N	359	358	1	60	
12		2387 X	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-			60	
TOTAL GAS PROD:			29,617							TOTAL CONDENSATE PROD:			3,394			

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2441	2	450	9	N	409	368	1	192	
02		2726 X	1390	-0-	-1336	-0-	46	1	1344	2	N	-0-			192	
03		2914 X	2591	-0-	-323	-0-	408	1	1668	2	N	468	370	1	290	
							515	9								
04		2790 X	1374	-0-	-1416	-0-	401	1	973	2	N	-0-			290	
05		2883 X	2577	-0-	-306	-0-	315	1	1878	2	N	349	370	1	269	
							384	9								
06		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	178	1	2344	2	N	383	362	1	290	
							421	9								
07		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	12	1	2760	3	N	130	180	1	240	
							143	9								
08		2604 X	2432	-0-	-172	-0-	2210	3	222	9	N	202	175	1	267	
09		2940 X	1881	-0-	-1059	-0-	1673	3	208	9	N	189	167	1	289	
10		3038 X	3006	-0-	-32	-0-	2751	3	255	9	N	232	178	1	343	
11		2940 X	2718	-0-	-222	-0-	13	1	2378	3	N	297	367	1	273	
							327	9								
*12		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	101	1	3514	3	N	159	185	1	247	
							175	9								
TOTAL GAS PROD:			30,508							TOTAL CONDENSATE PROD:			2,818			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9920 X	5111	-0-	-4809	-0-	25	1	4096	2	N	900	934	1		124
						990	9								
02	25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	47	1	18818	2	N	5758	5622	1		260
						6334	9								
03	19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	220	1	16144	2	N	3123	3065	1		318
						3435	9								
04	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	155	1	9325	2	N	2395	2532	1		181
						2635	9								
05	9920 X	8700	-0-	-1220	-0-	93	1	6385	2	N	2020	1799	1		402
						2222	9								
06	9600 X	6721	-0-	-2879	-0-	55	1	5215	2	N	1319	1627	1		94
						1451	9								
*07	9920 X	6801	-0-	-3119	-0-	163	1	5729	3	N	826	722	1		198
						909	9								
*08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	403	1	5011	3	N	1174	1092	1		280
						1291	9								
*09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	199	1	4975	3	N	896	1084	1		92
						986	9								
*10	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	231	1	5159	3	N	1075	1090	1		77
						1183	9								
*11	6120 X	4877	-0-	-1243	-0-	294	1	3967	3	N	560	545	1		92
						616	9								
12	6324 X	3831	-0-	-2493	-0-	513	1	2476	3	N	765	737	1		120
						842	9								

TOTAL GAS PROD: 112,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,811

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903															
01	6603 X	3910	-0-	-2693	-0-	91	1	3064	2	N	686	737	1		179
						755	9								
02	6177 X	3630	-0-	-2547	-0-	10	1	3168	2	N	411	365	1		225
						452	9								
03	10416 X	4737	-0-	-5679	-0-	3794	2	943	9	N	857	918	1		164
04	10080 X	4795	-0-	-5285	-0-	3817	2	978	9	N	889	915	1		138
05	10416 X	4978	-0-	-5438	-0-	4250	2	728	9	N	662	696	1		104
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	8	1	4201	2	N	792	723	1		173
						871	9								
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	29	1	4368	3	N	912	891	1		194
						1003	9								
08	4991 X	2485	-0-	-2506	-0-	1955	3	530	9	N	482	547	1		129
09	5070 X	1605	-0-	-3465	-0-	1168	3	437	9	N	397	366	1		160
10	5394 X	94	-0-	-5300	-0-	94	3			N	-0-				160
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-				160
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-				160

TOTAL GAS PROD: 36,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,088

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920															
01	6572 X	2119	-0-	-4453	-0-	1961	2	158	9	N	144	176	1		251
02	6148 X	1484	-0-	-4664	-0-	1484	2			N	-0-				251
03	3317 X	1619	-0-	-1698	-0-	1225	2	394	9	N	358	367	1		242
04	2790 X	1516	-0-	-1274	-0-	1314	2	202	9	N	184	179	1		247
05	2108 X	2	-0-	-2106	-0-	2	2			N	-0-				247
06	2040 X	290	-0-	-1750	-0-	290	2			N	-0-				247
*07	1612 X	222	-0-	-1390	-0-	222	3			N	-0-				247
*08	1612 X	694	-0-	-918	-0-	488	3	206	9	N	187	180	1		254
*09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				254
*10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				254
*11	660 X	374	-0-	-286	-0-	374	3			N	-0-				254
12	682 X	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-				254

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5518 X	5218	-0-	-300	-0-	633	1	3417	2	N	1062	1107	1	246
						1168	9							
02	5162 X	4297	-0-	-865	-0-	547	1	3022	2	N	662	542	1	366
						728	9							
03	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	506	1	3502	2	N	952	912	1	406
						1047	9							
04	5040 X	4779	-0-	-261	-0-	3965	2	814	9	N	740	733	1	413
05	5208 X	4634	-0-	-574	-0-	3596	2	1038	9	N	944	907	1	450
06	5040 X	4330	-0-	-710	-0-	3585	2	745	9	N	677	729	1	398
07	5053 X	3883	-0-	-1170	-0-	11	1	3066	3	N	733	722	1	409
						806	9							
08	5053 X	4822	-0-	-231	-0-	3780	3	1042	9	N	947	901	1	455
09	4770 X	3564	-0-	-1206	-0-	2790	3	774	9	N	704	893	1	266
10	4619 X	4325	-0-	-294	-0-	3391	3	934	9	N	849	722	1	393
11	4680 X	3628	-0-	-1052	-0-	88	1	2799	3	N	674	929	1	138
						741	9							
12	4836 X	3572	-0-	-1264	-0-	413	1	2492	3	N	606	557	1	187
						667	9							
TOTAL GAS PROD:		52,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,550								

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17670 X	8023	-0-	-9647	-0-	689	1	6397	2	N	852	921	1	179
						937	9							
02	16530 X	5922	-0-	-10608	-0-	600	1	4516	2	N	733	738	1	174
						806	9							
03	17608 X	6053	-0-	-11555	-0-	629	1	4582	2	N	765	729	1	210
						842	9							
04	11400 X	5150	-0-	-6250	-0-	572	1	3826	2	N	684	543	1	351
						752	9							
05	9827 X	4674	-0-	-5153	-0-	580	1	3769	2	N	295	487	1	159
						325	9							
06	7770 X	4417	-0-	-3353	-0-	572	1	3238	2	N	552	535	1	176
						607	9							
07	6324 X	3952	-0-	-2372	-0-	526	1	3039	3	N	352	347	1	181
						387	9							
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	523	1	2745	3	N	551	526	1	206
						606	9							
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	545	1	2455	3	N	272	351	1	127
						299	9							
10	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	551	1	2192	3	N	-0-			127
*11	3180 X	3007	-0-	-173	-0-	570	1	1993	3	N	404	367	1	164
						444	9							
12	3286 X	2731	-0-	-555	-0-	485	1	1699	3	N	497	538	1	123
						547	9							
TOTAL GAS PROD:		53,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,957								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	515	-0-	-2151	-0-	515	1			N	-0-			261
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1308	1	768	2	N	440	549	1	152
						484	9							
03	2666 X	1747	-0-	-919	-0-	1194	1	348	2	N	186	185	1	153
						205	9							
04	2340 X	31	-0-	-2309	-0-	31	1			N	-0-			153
05	2666 X	113	-0-	-2553	-0-	113	1			N	-0-			153
06	2580 X	8	-0-	-2572	-0-	8	1			N	-0-			153
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			153
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			153
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			153
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		4,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		626								

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912														
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	3964	2	560	9	N	509	542	1	119
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5343	2	664	9	N	604	533	1	190
03	5518 X	4411	-0-	-1107	-0-	3744	2	667	9	N	606	700	1	96
04	5340 X	4076	-0-	-1264	-0-	3470	2	606	9	N	551	535	1	112
05	6417 X	4642	-0-	-1775	-0-	4035	2	607	9	N	552	536	1	128
06	6210 X	4390	-0-	-1820	-0-	3841	2	549	9	N	499	524	1	103
*07	6417 X	4394	-0-	-2023	-0-	3929	3	465	9	N	423	363	1	163
*08	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	3751	3	597	9	N	543	543	1	163
*09	4500 X	4167	-0-	-333	-0-	3573	3	594	9	N	540	528	1	175
*10	4650 X	4595	-0-	-55	-0-	4192	3	403	9	N	366	363	1	178
*11	4380 X	3961	-0-	-419	-0-	3394	3	567	9	N	515	535	1	158
12	4402 X	4153	-0-	-249	-0-	3650	3	503	9	N	457	370	1	245
TOTAL GAS PROD:		53,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,165								

SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
01	3193 X	15	-0-	-3178	-0-	1	1	14	3	N	-0-			137
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-			137
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	1894	3	1212	9	N	1102	1090	1	149
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2160	3	975	9	N	886	909	1	126
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	762	710	1	178
06	4980 X	1697	-0-	-3283	-0-	743	3	954	9	N	867	897	1	148
*07	5146 X	1496	-0-	-3650	-0-	5	1	702	3	N	717	714	1	151
						789	9							
*08	12648 X	1326	-0-	-11322	-0-	532	3	794	9	N	722	723	1	150
*09	3150 X	662	-0-	-2488	-0-	38	1	624	9	N	567	550	1	167
*10	1767 X	771	-0-	-996	-0-	57	3	714	9	N	649	716	1	100
*11	1710 X	1433	-0-	-277	-0-	737	3	696	9	N	633	553	1	180
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	514	552	1	142
TOTAL GAS PROD:		13,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,419								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 259784	COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12333		PERF.12674 - 17080					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6324 X	2858	-0-	-3466	-0-	122	1	2345	2	N	355	347	1	92
02		5829 X	8	-0-	-5821	-0-	391	9			N	-0-			92
03		5673 X	5	-0-	-5668	-0-	8	2			N	-0-			92
04		5490 X	4125	-0-	-1365	-0-	5	2	382	9	N	347	362	1	77
05		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	5734	2	829	9	N	754	711	1	120
06		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	4843	2	729	9	N	663	705	1	78
*07		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4638	3	457	9	N	415	363	1	130
*08		5673 X	4912	-0-	-761	-0-	4358	3	554	9	N	504	545	1	89
*09		5490 X	4432	-0-	-1058	-0-	3985	3	447	9	N	406	366	1	129
*10		5673 X	4667	-0-	-1006	-0-	4056	3	611	9	N	555	551	1	133
*11		5490 X	4335	-0-	-1155	-0-	3994	3	341	9	N	310	363	1	80
12		5084 X	4340	-0-	-744	-0-	3712	3	628	9	N	571	549	1	102
TOTAL GAS PROD:			46,912				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,880					

RANCHO SALADO		WELL #:		1	RRCID -> 259786	COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13030 - 17789					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13733 X	11898	-0-	-1835	-0-	423	1	10861	2	N	558	555	1	87
02		12847 X	11044	-0-	-1803	-0-	614	9	10304	2	N	412	370	1	129
03		13175 X	11355	-0-	-1820	-0-	287	1	10798	2	N	386	363	1	152
04		12330 X	10736	-0-	-1594	-0-	453	9	9664	2	N	471	537	1	86
05		11966 X	10740	-0-	-1226	-0-	132	1	10301	2	N	345	346	1	85
06		11520 X	10495	-0-	-1025	-0-	425	9	10091	2	N	351	358	1	78
*07		11811 X	10232	-0-	-1579	-0-	554	1	9685	3	N	170	164	1	84
*08		10943 X	10646	-0-	-297	-0-	518	9	9920	3	N	446	365	1	165
*09		10590 X	9804	-0-	-786	-0-	59	1	9024	3	N	297	349	1	113
*10		10850 X	10472	-0-	-378	-0-	380	9	9058	3	N	343	360	1	96
*11		10500 X	9937	-0-	-563	-0-	18	1	8762	3	N	348	362	1	82
12		10633 X	10016	-0-	-617	-0-	327	9	8925	3	N	394	366	1	110
TOTAL GAS PROD:			127,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,521					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	2564	2	946	9	N	860	928	1		96
02	3016 X	2885	-0-	-131	-0-	2206	2	679	9	N	617	547	1		166
03	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	182	1	2269	2	N	377	364	1		179
						415	9								
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	248	1	2463	2	N	642	724	1		97
						706	9								
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	73	1	2804	2	N	739	731	1		105
						813	9								
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	139	1	2755	2	N	536	540	1		101
						590	9								
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	77	1	3552	3	N	605	532	1		174
						666	9								
*08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	3	N	525	548	1		151
						578	9								
*09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	386	1	2425	3	N	671	728	1		94
						738	9								
*10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	539	1	2492	3	N	594	547	1		141
						653	9								
*11	2670 X	2241	-0-	-429	-0-	454	1	1211	3	N	524	546	1		119
						576	9								
12	2759 X	308	-0-	-2451	-0-	49	1	54	3	N	186	183	1		122
						205	9								
TOTAL GAS PROD:		37,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,876									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	1000	1	2572	2	N	436	372	1		216
						480	9								
02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	2144	1	3391	2	N	709	736	1		189
						780	9								
03	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	2229	1	3253	2	N	722	728	1		183
						794	9								
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	2078	1	2183	2	N	684	731	1		136
						752	9								
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	2278	1	3856	2	N	586	549	1		173
						645	9								
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	2270	1	4595	2	N	602	516	1		259
						662	9								
*07	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	2371	1	4347	3	N	538	521	1		276
						592	9								
*08	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	2483	1	5218	3	N	431	361	1		346
						474	9								
*09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	2313	1	4288	3	N	482	539	1		289
						530	9								
*10	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	2208	1	1415	3	N	694	537	1		446
						763	9								
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2213	1	870	3	N	605	722	1		329
						666	9								
*12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	2504	1	913	3	N	480	354	1		455
						528	9								
TOTAL GAS PROD:		70,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,969									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3534 X	2137	-0-	-1397	-0-	287	1	1004	3	N	769	730	1		201
						846	9								
02	3277 X	2598	-0-	-679	-0-	157	1	1687	3	N	685	651	1		235
						754	9								
03	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	190	1	1694	3	N	840	923	1		152
						924	9								
04	2880 X	2134	-0-	-746	-0-	138	1	1174	3	N	747	731	1		168
						822	9								
05	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	58	1	1691	3	N	717	715	1		170
						789	9								
06	2730 X	2071	-0-	-659	-0-	131	1	1139	3	N	728	732	1		166
						801	9								
*07	2821 X	1734	-0-	-1087	-0-	147	1	975	3	N	556	541	1		181
						612	9								
*08	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	218	1	1107	3	N	766	728	1		219
						843	9								
*09	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	275	1	934	3	N	727	721	1		225
						800	9								
*10	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	406	1	1209	3	N	681	730	1		176
						749	9								
*11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	248	1	1115	3	N	683	297	0	368 1	194
						751	9								
12	2170 X	787	-0-	-1383	-0-	63	1	724	9	N	658	658	0		194
TOTAL GAS PROD:		25,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,557							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17670 X	11496	-0-	-6174	-0-	266	1	10743	2	N	443	364	1		307
						487	9								
02	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	152	1	13361	2	N	687	726	1		268
						756	9								
03	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	18684	2	668	9	N	607	739	1		136
04	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	16266	2	807	9	N	734	720	1		150
05	15252 X	11956	-0-	-3296	-0-	1	1	11293	2	N	602	540	1		212
						662	9								
06	18720 X	2798	-0-	-15922	-0-	2136	2	662	9	N	602	339	1		475
07	19344 X	2505	-0-	-16839	-0-	62	1	2206	3	N	215	542	1		148
						237	9								
08	8990 X	2795	-0-	-6195	-0-	121	1	2018	3	N	596	543	1		201
						656	9								
09	8700 X	2475	-0-	-6225	-0-	12	1	1998	3	N	423	360	1		264
						465	9								
10	8990 X	2707	-0-	-6283	-0-	1	1	2323	3	N	348	362	1		250
						383	9								
11	2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2	1	2033	3	N	547	550	1		247
						602	9								
12	2790 X	1777	-0-	-1013	-0-	6	1	1267	3	N	458	552	1		153
						504	9								
TOTAL GAS PROD:		91,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,262							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2666 X	1409	-0-	-1257	-0-	42	1	1367	9	N	1243	1243	1		206
02	2494 X	1742	-0-	-752	-0-	194	1	354	2	N	1085	1097	1		194
						1194	9								
03	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	374	1	566	2	N	1186	1090	1		290
						1305	9								
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	602	1	1962	2	N	1007	1087	1		210
						1108	9								
05	3100 N	3597	-0-	497	497	277	1	2264	2	N	960	894	1		276
						1056	9								
06	3000 N	3958	-0-	958	1455	225	1	2689	2	N	949	1092	1		133
						1044	9								
*07	5985 X	4530	-0-	-1455	-0-	595	1	2638	3	N	1179	1084	1		228
						1297	9								
*08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	359	1	2227	3	N	858	909	1		177
						944	9								
*09	2580 X	1429	-0-	-1151	-0-	341	1	472	3	N	560	540	1		197
						616	9								
*10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	346	1	3639	3	N	1197	1260	1		134
						1317	9								
*11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	334	1	2003	3	N	898	912	1		120
						988	9								
*12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	293	1	2342	3	N	697	727	1		90
						767	9								
TOTAL GAS PROD:		38,141			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,819								

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	56	1	5077	2	N	1035	1035	0		102
						1139	9								
02	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	76	1	8308	2	N	978	978	0		102
						1076	9								
03	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	63	1	8576	2	N	987	987	0		102
						1086	9								
04	4050 X	2921	-0-	-1129	-0-	28	1	1879	2	N	922	922	0		102
						1014	9								
05	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	11	1	2609	2	N	765	765	0		102
						842	9								
06	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	2852	2	1130	9	N	1027	851	0	188	90
*07	4185 X	4010	-0-	-175	-0-	2909	3	1101	9	N	1001	792	0	183	116
*08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	2691	3	961	9	N	874	874	0		116
*09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	2406	3	902	9	N	820	820	0		116
*10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	10	1	2303	3	N	850	850	0		116
						935	9								
*11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	3	N	815	815	0		116
						897	9								
*12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	112	1	2021	3	N	606	606	0		116
						667	9								
TOTAL GAS PROD:		55,889			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,680								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3906 X	228	-0-	-3678	-0-	1	2	227	9	N	206	181	1		164
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	12	1	3856	2	N	576	547	1		193
						634	9								
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	42	1	4090	2	N	826	869	1		150
						909	9								
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	36	1	5259	2	N	834	904	1		80
						917	9								
05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	68	1	6521	2	N	584	546	1		118
						642	9								
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	1	1	5741	2	N	704	718	1		104
						774	9								
*07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	46	1	5425	3	N	701	546	1		259
						771	9								
*08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4476	3	684	9	N	622	718	1		163
*09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	186	1	4914	3	N	657	551	1		269
						723	9								
*10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	2959	3	N	436	547	1		158
						480	9								
*11	2670 X	1978	-0-	-692	-0-	323	1	1295	3	N	327	353	1		132
						360	9								
*12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	393	1	2748	3	N	373	361	1		144
						410	9								
TOTAL GAS PROD:		56,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,846									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207															
01	7998 X	6	-0-	-7992	-0-	6	1			N	-0-				171
02	7482 X	4	-0-	-7478	-0-	4	1			N	-0-				171
03	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1453	1	5386	2	N	960	918	1		213
						1056	9								
04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1683	1	5363	2	N	894	917	1		190
						983	9								
05	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	1824	1	5126	2	N	891	926	1		155
						980	9								
06	7650 X	7639	-0-	-11	-0-	1581	1	4802	2	N	1142	1097	1		200
						1256	9								
*07	7998 X	6115	-0-	-1883	-0-	1444	1	4029	3	N	584	548	1		236
						642	9								
*08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	1973	1	3573	3	N	783	726	1		293
						861	9								
*09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1860	1	3332	3	N	651	723	1		221
						716	9								
*10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	1360	1	3956	3	N	743	739	1		225
						817	9								
*11	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1376	1	3641	3	N	766	735	1		256
						843	9								
*12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1489	1	3569	3	N	771	734	1		293
						848	9								
TOTAL GAS PROD:		67,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,185									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011														TOTAL DEPTH 12867		PERF.13312 - 17606	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	3658 X	1685	-0-	-1973	-0-	403	1	1282	9	N	1165	1243	1	212			
02	3422 X	3417	-0-	-5	-0-	308	1	2149	2	N	873	907	1	178			
						960	9										
03	3658 X	3369	-0-	-289	-0-	302	1	1968	2	N	999	1075	1	102			
						1099	9										
04	2520 X	1376	-0-	-1144	-0-	226	1	950	2	N	182	181	1	103			
						200	9										
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	121	1	2516	2	N	1202	1088	1	217			
						1322	9										
06	3540 X	2870	-0-	-670	-0-	85	1	1975	2	N	736	707	1	246			
						810	9										
*07	3658 X	2929	-0-	-729	-0-	267	1	1666	3	N	905	906	1	245			
						996	9										
*08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	275	1	1697	3	N	661	726	1	180			
						727	9										
*09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1012	1	704	3	N	740	729	1	191			
						814	9										
*10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	2514	1	1034	9	N	940	910	1	221			
*11	2100 X	2029	-0-	-71	-0-	321	1	912	3	N	724	737	1	208			
						796	9										
12	2170 X	790	-0-	-1380	-0-	351	1	439	9	N	399	368	1	239			
TOTAL GAS PROD:		31,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,526											

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011														TOTAL DEPTH 13041		PERF.13447 - 17741	
01	5394 X	2545	-0-	-2849	-0-	514	1	609	2	N	1293	864	0	363	1	294	
						1422	9										
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	2	N	1253	1131	0	186	1	230	
						1378	9										
03	5394 X	4992	-0-	-402	-0-	100	1	3520	2	N	1247	1159	0	172	1	146	
						1372	9										
04	4680 X	4016	-0-	-664	-0-	2962	2	1054	9	N	958	958	0	146			
05	5487 X	4916	-0-	-571	-0-	3	1	3636	2	N	1161	1161	0	146			
						1277	9										
06	5310 X	4255	-0-	-1055	-0-	3089	2	1166	9	N	1060	1060	0	146			
*07	5487 X	4078	-0-	-1409	-0-	3052	3	1026	9	N	933	755	0	143			
*08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	24	1	2760	3	N	884	914	1	113			
						972	9										
*09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	2517	3	1271	9	N	1155	957	0	126			
*10	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	1442	3	627	9	N	570	570	0	126			
*11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	101	1	8512	3	N	953	953	0	126			
						1048	9										
12	2790 X	842	-0-	-1948	-0-	29	1	813	9	N	739	739	0	126			
TOTAL GAS PROD:		50,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,206											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		12183 X	10787	-0-	-1396	-0-	10	1	10275	2	N	456	293 0	184 1	126
							502	9							
02		11136 X	9733	-0-	-1403	-0-	7	1	9288	2	N	398	398 0		126
							438	9							
03		11563 X	10004	-0-	-1559	-0-	304	1	9423	2	N	252	252 0		126
							277	9							
04		11130 X	9876	-0-	-1254	-0-	9419	2	457	9	N	415	216 0	185 1	140
05		10974 X	10441	-0-	-533	-0-	9949	2	492	9	N	447	276 0	183 1	128
06		10440 X	9915	-0-	-525	-0-	9493	2	422	9	N	384	384 0		128
*07		10416 X	10082	-0-	-334	-0-	9655	3	427	9	N	388	388 0		128
*08		10447 X	9759	-0-	-688	-0-	9351	3	408	9	N	371	371 0		128
*09		10110 X	9688	-0-	-422	-0-	9280	3	408	9	N	371	371 0		128
*10		10447 X	9736	-0-	-711	-0-	9327	3	409	9	N	372	372 0		128
*11		9930 X	9259	-0-	-671	-0-	8866	3	393	9	N	357	357 0		128
12		10075 X	9090	-0-	-985	-0-	8691	3	399	9	N	363	363 0		128

TOTAL GAS PROD: 118,370

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,574

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933															
01		8463 X	7322	-0-	-1141	-0-	237	1	6058	2	N	934	897 1		245
							1027	9							
02		7859 X	7138	-0-	-721	-0-	251	1	5828	2	N	963	930 1		278
							1059	9							
03		7409 X	7307	-0-	-102	-0-	270	1	6011	2	N	933	922 1		289
							1026	9							
04		7080 X	6976	-0-	-104	-0-	330	1	5507	2	N	1035	898 1		426
							1139	9							
05		7626 X	7108	-0-	-518	-0-	317	1	5783	2	N	916	1101 1		241
							1008	9							
06		7380 X	6184	-0-	-1196	-0-	280	1	4949	2	N	868	548 1		561
							955	9							
07		7626 X	6343	-0-	-1283	-0-	234	1	5718	3	N	355	725 1		191
							391	9							
08		7316 X	7100	-0-	-216	-0-	171	1	5704	3	N	1114	1093 1		212
							1225	9							
09		6990 X	6498	-0-	-492	-0-	238	1	5135	3	N	1023	911 1		324
							1125	9							
10		7099 X	6904	-0-	-195	-0-	264	1	5683	3	N	870	920 1		274
							957	9							
11		6870 X	6251	-0-	-619	-0-	136	1	5277	3	N	762	727 1		309
							838	9							
12		7099 X	6263	-0-	-836	-0-	5	1	5325	3	N	848	929 1		228
							933	9							

TOTAL GAS PROD: 81,394

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,621

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8773 X	6759	-0-	-2014	-0-	214	1	5027	3	N	1380	525	0	241
						1518	9							
02	7482 X	5971	-0-	-1511	-0-	243	1	4521	3	N	1097	783	0	206
						1207	9					349	1	
03	7657 X	6320	-0-	-1337	-0-	256	1	4593	3	N	1337	1112	1	431
						1471	9							
04	7140 X	5745	-0-	-1395	-0-	285	1	4363	3	N	997	1281	1	147
						1097	9							
05	7285 X	5816	-0-	-1469	-0-	363	1	4286	3	N	1061	895	1	313
						1167	9							
06	6540 X	5801	-0-	-739	-0-	322	1	4189	3	N	1173	1281	1	205
						1290	9							
*07	6386 X	5826	-0-	-560	-0-	353	1	4312	3	N	1055	1080	1	180
						1161	9							
*08	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	316	1	4569	3	N	1066	1093	1	153
						1173	9							
*09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	340	1	4040	3	N	1099	1078	1	174
						1209	9							
*10	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	425	1	3965	3	N	1255	1277	1	152
						1381	9							
*11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	371	1	3744	3	N	1264	297	0	383
						1390	9					736	1	
12	4588 X	4432	-0-	-156	-0-	357	1	3166	3	N	826	834	0	192
						909	9					183	1	
TOTAL GAS PROD:		69,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,610								

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
01	8122 X	6581	-0-	-1541	-0-	282	1	5328	2	N	883	910	1	133
						971	9							
02	8178 X	6104	-0-	-2074	-0-	288	1	4738	2	N	980	939	1	174
						1078	9							
03	8742 X	6618	-0-	-2124	-0-	329	1	4956	2	N	1212	919	1	467
						1333	9							
04	8460 X	5841	-0-	-2619	-0-	357	1	4516	2	N	880	1097	1	250
						968	9							
05	7502 X	5743	-0-	-1759	-0-	308	1	4596	2	N	763	719	1	294
						839	9							
06	6390 X	5566	-0-	-824	-0-	296	1	4137	2	N	1030	911	1	413
						1133	9							
07	6603 X	884	-0-	-5719	-0-	336	1	299	3	N	226	527	1	112
						249	9							
08	6603 X	16	-0-	-6587	-0-	16	1			N	-0-			112
09	5850 X	133	-0-	-5717	-0-	133	1			N	-0-			112
10	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	160	1	8653	3	N	1358	1281	1	189
						1494	9							
11	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	180	1	5071	3	N	1205	1261	1	133
						1326	9							
*12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	61	1	4962	3	N	1169	1105	1	197
						1286	9							
TOTAL GAS PROD:		60,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,706								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10354 X	6064	-0-	-4290	-0-		5254	2	810	9	N	736	738	1			114
02		9657 X	8163	-0-	-1494	-0-		6982	2	1181	9	N	1074	1101	1			87
03		9021 X	7550	-0-	-1471	-0-		6295	2	1255	9	N	1141	1084	1			144
04		8070 X	7110	-0-	-960	-0-		6014	2	1096	9	N	996	1093	1			47
05		8711 X	6940	-0-	-1771	-0-		5918	2	1022	9	N	929	904	1			72
06		8430 X	6511	-0-	-1919	-0-		5543	2	968	9	N	880	895	1			57
*07		8711 X	6317	-0-	-2394	-0-		5308	3	1009	9	N	917	901	1			73
*08		7564 X	6057	-0-	-1507	-0-		5086	3	971	9	N	883	902	1			54
*09		7110 X	5427	-0-	-1683	-0-		4592	3	835	9	N	759	724	1			89
*10		6944 X	5450	-0-	-1494	-0-		4663	3	787	9	N	715	710	1			94
*11		6510 X	4596	-0-	-1914	-0-		3813	3	783	9	N	712	719	1			87
12		6324 X	4435	-0-	-1889	-0-		3663	3	772	9	N	702	728	1			61
TOTAL GAS PROD:			74,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,444									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984																		
01		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-		243	1	8363	3	N	1153	72	0	1097	1	208
								1268	9									
02		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-		231	1	7936	3	N	1259	1272	1			195
								1385	9									
03		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-		194	1	8004	3	N	1175	1117	1			253
								1293	9									
04		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-		146	1	7575	3	N	903	926	1			230
								993	9									
05		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-		25	1	7845	3	N	1245	737	0	535	1	203
								1370	9									
06		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-		9	1	7160	3	N	1027	1027	0			203
								1130	9									
*07		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-		11	1	6938	3	N	939	939	0			203
								1033	9									
*08		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-		99	1	7006	3	N	1149	848	0	184	1	320
								1264	9									
*09		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		99	1	6448	3	N	990	990	0			320
								1089	9									
*10		7812 X	7343	-0-	-469	-0-		52	1	6377	3	N	831	355	0	550	1	246
								914	9									
*11		7560 X	7056	-0-	-504	-0-		59	1	5971	3	N	933	920	1			259
								1026	9									
12		7812 X	6506	-0-	-1306	-0-		257	1	5285	3	N	876	924	1			211
								964	9									
TOTAL GAS PROD:			100,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,480									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
F. MALEK UNIT L		WELL #:		1	RRCID ->	264260	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.13237	- 17840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		16492 X	13302	-0-	-3190	-0-	358	1	11984	2	N	873	912	1	133
							960	9							
02		14007 X	12993	-0-	-1014	-0-	319	1	11516	2	N	1053	931	1	255
							1158	9							
03		14415 X	13787	-0-	-628	-0-	242	1	12305	2	N	1127	1258	1	124
							1240	9							
04		13950 X	12579	-0-	-1371	-0-	254	1	11386	2	N	854	896	1	82
							939	9							
05		13888 X	12791	-0-	-1097	-0-	234	1	11328	2	N	1117	725	1	474
							1229	9							
06		13440 X	11696	-0-	-1744	-0-	220	1	10827	2	N	590	716	1	348
							649	9							
07		13888 X	13041	-0-	-847	-0-	213	1	11936	3	N	811	891	1	268
							892	9							
08		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	202	1	12471	3	N	995	1093	1	170
							1095	9							
09		12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	71	1	11691	3	N	929	879	1	220
							1022	9							
10		12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	211	1	11755	3	N	722	729	1	213
							794	9							
*11		12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	51	1	11482	3	N	737	733	1	217
							811	9							
12		11780 X	10324	-0-	-1456	-0-	11	1	9633	3	N	618	696	1	139
							680	9							
TOTAL GAS PROD:			152,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,426						

MOY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	264723	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	13036	PERF.13250	- 18375			
01		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	132	1	3131	3	N	1931	1292	1	856
							2124	9							
02		40981 X	40981	-0-	-0-	-0-	357	1	29136	3	N	10444	9078	0	397
							11488	9				1825	1		
03		51901 X	51901	-0-	-0-	-0-	431	1	38143	3	N	12115	7964	0	722
							13327	9				3826	1		
04		55426 X	55426	-0-	-0-	-0-	1180	1	41155	3	N	11901	11949	1	674
							13091	9							
05		51729 X	51729	-0-	-0-	-0-	1292	1	37858	3	N	11435	11501	1	608
							12579	9							
06		44292 X	44292	-0-	-0-	-0-	735	1	32668	3	N	9899	9587	1	920
							10889	9							
*07		38397 X	38397	-0-	-0-	-0-	639	1	28968	3	N	7991	8482	1	429
							8790	9							
*08		38068 X	34705	-0-	-3363	-0-	599	1	25413	3	N	7903	7217	0	204
							8693	9				911	1		
*09		36840 X	30678	-0-	-6162	-0-	562	1	22522	3	N	6904	6904	0	204
							7594	9							
*10		38068 X	27990	-0-	-10078	-0-	402	1	20706	3	N	6256	6256	0	204
							6882	9							
*11		36840 X	23601	-0-	-13239	-0-	323	1	17418	3	N	5327	5161	0	186
							5860	9				184	1		
12		38068 X	15222	-0-	-22846	-0-	318	1	11207	3	N	3361	3361	0	186
							3697	9							
TOTAL GAS PROD:			420,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			95,467						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11501 X	9783	-0-	-1718	-0-	206	1	8138	2	N	1308	1280	1	436
							1439	9							
02		10759 X	9187	-0-	-1572	-0-	113	1	7370	2	N	1549	1657	1	328
							1704	9							
03		10416 X	9216	-0-	-1200	-0-	40	1	7706	2	N	1336	1290	1	374
							1470	9							
04		10080 X	9144	-0-	-936	-0-	7550	2	1594	9	N	1449	1463	1	360
05		10261 X	8990	-0-	-1271	-0-	7607	2	1383	9	N	1257	1274	1	343
06		9510 X	8647	-0-	-863	-0-	7174	2	1473	9	N	1339	1267	1	415
*07		9827 X	8538	-0-	-1289	-0-	7250	3	1288	9	N	1171	1268	1	318
*08		9455 X	8392	-0-	-1063	-0-	7102	3	1290	9	N	1173	1089	1	402
*09		9150 X	7806	-0-	-1344	-0-	6681	3	1125	9	N	1023	1082	1	343
*10		8990 X	8614	-0-	-376	-0-	18	1	7230	3	N	1242	1285	1	300
							1366	9							
*11		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	6	1	7457	3	N	1372	1280	1	392
							1509	9							
12		8525 X	8170	-0-	-355	-0-	5	1	7001	3	N	1058	1110	1	340
							1164	9							
TOTAL GAS PROD:			105,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,277						

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2480 X	2386	-0-	-94	-0-	33	1	1951	2	N	365	167	0	176
							402	9							
02		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	82	1	5475	2	N	1147	1147	0	176
							1262	9							
03		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	273	1	5955	2	N	951	951	0	176
							1046	9							
04		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	253	1	4605	2	N	724	524	0	197
							796	9							
05		7285 X	5173	-0-	-2112	-0-	165	1	4262	2	N	678	512	0	186
							746	9							
06		7050 X	2951	-0-	-4099	-0-	276	1	2187	2	N	444	444	0	186
							488	9							
07		7285 X	5416	-0-	-1869	-0-	377	1	4163	3	N	796	796	0	186
							876	9							
08		10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	783	1	6867	3	N	2588	1142	0	221
							2847	9							
09		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	647	1	6868	3	N	1470	445	0	180
							1617	9							
10		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	504	1	5610	3	N	1707	1157	0	178
							1878	9							
11		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	455	1	4567	3	N	1221	1221	0	178
							1343	9							
*12		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	373	1	3282	3	N	1151	1151	0	178
							1266	9							
TOTAL GAS PROD:			74,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,242						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
F. MALEK UNIT U		WELL #:		1	RRCID -> 266265	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 12296	PERF.13453	- 18783			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	6566	-0-	-1897	-0-	299 1	5244 2	N	930	931 1		237
						1023 9						
02	7917 X	7835	-0-	-82	-0-	302 1	6223 2	N	1191	1293 1		135
						1310 9						
03	8463 X	7877	-0-	-586	-0-	278 1	6468 2	N	1028	928 1		235
						1131 9						
04	7650 X	7503	-0-	-147	-0-	254 1	6005 2	N	1131	1106 1		260
						1244 9						
05	8370 X	7627	-0-	-743	-0-	183 1	6085 2	N	1235	1102 1		393
						1359 9						
06	8100 X	4236	-0-	-3864	-0-	19 1	3735 2	N	438	551 1		280
						482 9						
07	8370 X	4775	-0-	-3595	-0-	4074 3	701 9	N	637	549 1		368
08	7874 X	3694	-0-	-4180	-0-	59 1	3060 3	N	523	366 1		525
						575 9						
09	7500 X	3490	-0-	-4010	-0-	5 1	3047 3	N	398	548 1		375
						438 9						
10	7626 X	5176	-0-	-2450	-0-	152 1	4421 3	N	548	733 1		190
						603 9						
11	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	235 1	6520 3	N	1171	1102 1		259
						1288 9						
*12	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	284 1	7692 3	N	1199	1292 1		166
						1319 9						

TOTAL GAS PROD: 76,117

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,429

WOLFF UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266266	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 12945	PERF.13198	- 16709			
01	11470 X	9203	-0-	-2267	-0-	27 1	8776 2	N	364	360 1		254
						400 9						
02	10730 X	7994	-0-	-2736	-0-	42 1	7774 2	N	162	185 1		231
						178 9						
03	11284 X	8214	-0-	-3070	-0-	8028 2	186 9	N	169	172 1		228
04	10650 X	8187	-0-	-2463	-0-	3 1	7998 2	N	169	185 1		212
						186 9						
05	10075 X	8212	-0-	-1863	-0-	6 1	8007 2	N	181	179 1		214
						199 9						
06	8910 X	6995	-0-	-1915	-0-	28 1	6782 2	N	168	168 1		214
						185 9						
*07	8556 X	5699	-0-	-2857	-0-	28 1	5630 3	N	37	157 1		94
						41 9						
*08	8246 X	5169	-0-	-3077	-0-	85 1	4902 3	N	165	158 1		101
						182 9						
*09	7980 X	4423	-0-	-3557	-0-	137 1	4286 3	N	-0-			101
*10	8215 X	4352	-0-	-3863	-0-	10 1	4174 3	N	153	172 1		82
						168 9						
*11	6990 X	3620	-0-	-3370	-0-	4 1	3616 3	N	-0-			82
12	5704 X	3705	-0-	-1999	-0-	14 1	3483 3	N	189	186 1		85
						208 9						

TOTAL GAS PROD: 75,773

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,757

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	10757 X	4433	-0-	-6324	-0-	3307 2	1126 9	N	N	1024	1043 1	109
02	7743 X	4781	-0-	-2962	-0-	3820 2	961 9	N	N	874	724 1	259
03	7347 X	5517	-0-	-1830	-0-	4443 2	1074 9	N	N	976	892 1	343
04	6600 X	4929	-0-	-1671	-0-	4183 2	746 9	N	N	678	896 1	125
05	5704 X	5359	-0-	-345	-0-	4392 2	967 9	N	N	879	915 1	89
06	5340 X	4957	-0-	-383	-0-	4191 2	766 9	N	N	696	707 1	78
*07	5518 X	4588	-0-	-930	-0-	3817 3	771 9	N	N	701	698 1	81
*08	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3182 3	850 9	N	N	773	728 1	126
*09	3810 X	3553	-0-	-257	-0-	2828 3	725 9	N	N	659	703 1	82
*10	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3003 3	658 9	N	N	598	549 1	131
*11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3208 3	630 9	N	N	573	553 1	151
12	3937 X	2832	-0-	-1105	-0-	2099 3	733 9	N	N	666	701 1	116
TOTAL GAS PROD:		52,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,097						

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		204
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695												
01	12028 X	10772	-0-	-1256	-0-	9767 2	1005 9	N	N	914	919 1	148
02	11136 X	9746	-0-	-1390	-0-	8781 2	965 9	N	N	877	925 1	100
03	11470 X	10775	-0-	-695	-0-	9422 2	1353 9	N	N	1230	1101 1	229
04	11010 X	9773	-0-	-1237	-0-	8972 2	801 9	N	N	728	734 1	223
05	11377 X	9916	-0-	-1461	-0-	4 1	9036 2	N	N	796	889 1	130
06	10440 X	9767	-0-	-673	-0-	876 9	51 1	N	N	941	906 1	165
*07	10788 X	9515	-0-	-1273	-0-	1035 9	20 1	N	N	647	707 1	105
*08	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	712 9	106 1	N	N	1163	1071 1	197
*09	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	1279 9	408 1	N	N	662	717 1	142
*10	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	728 9	166 1	N	N	861	923 1	80
*11	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	947 9	25 1	N	N	866	734 1	212
*12	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	953 9	12 1	N	N	833	912 1	133
TOTAL GAS PROD:		116,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,518						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29348 X	29348	-0-	-0-	-0-	142	1	28186	2	N	927	170	0	366
						1020	9							
02	22451 X	22451	-0-	-0-	-0-	82	1	21622	2	N	679	679	0	366
						747	9							
03	26846 X	19695	-0-	-7151	-0-	47	1	19013	2	N	577	577	0	366
						635	9							
04	25980 X	18028	-0-	-7952	-0-	7	1	17431	2	N	536	536	0	366
						590	9							
05	26846 X	16971	-0-	-9875	-0-	8	1	16414	2	N	499	499	0	366
						549	9							
06	25980 X	15235	-0-	-10745	-0-	24	1	14727	2	N	440	440	0	366
						484	9							
*07	23994 X	15155	-0-	-8839	-0-	26	1	14661	3	N	425	425	0	366
						468	9							
*08	16678 X	13922	-0-	-2756	-0-	39	1	13410	3	N	430	430	0	366
						473	9							
*09	16140 X	13121	-0-	-3019	-0-	37	1	12635	3	N	408	269	0	335
						449	9					170	1	
*10	16678 X	12738	-0-	-3940	-0-	120	1	12218	3	N	364	364	0	335
						400	9							
*11	15240 X	11379	-0-	-3861	-0-	71	1	10949	3	N	326	326	0	335
						359	9							
12	15159 X	11570	-0-	-3589	-0-	126	1	11068	3	N	342	342	0	335
						376	9							

TOTAL GAS PROD: 199,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,953

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

01	7347 X	5583	-0-	-1764	-0-	250	1	4874	2	N	417	565	1	131
						459	9							
02	6873 X	4723	-0-	-2150	-0-	291	1	4028	2	N	367	364	1	134
						404	9							
03	6820 X	2579	-0-	-4241	-0-	301	1	2074	2	N	185	185	1	134
						204	9							
04	5640 X	153	-0-	-5487	-0-	153	1			N	-0-			134
05	5580 X	4	-0-	-5576	-0-	4	1			N	-0-			134
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			134
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			134
08	2573 X	3	-0-	-2570	-0-	3	1			N	-0-			134
09	150 X	54	-0-	-96	-0-	54	1			N	-0-			134
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			134
*11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			134
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	151	150	1	135

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT A															
WELL #: 1															
RRCID -> 266284															
COMPL. DATE 10/10/2012															
TOTAL DEPTH 13125														PERF.13200 - 17996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01		10974 X	9012	-0-	-1962	-0-	69	1	8756	2	N	170	172	1	166
							187	9							
02		9628 X	7840	-0-	-1788	-0-	25	1	7815	2	N	-0-			166
03		10106 X	8224	-0-	-1882	-0-	10	1	8028	2	N	169	169	1	166
							186	9							
04		9210 X	7522	-0-	-1688	-0-	14	1	7508	2	N	-0-			166
05		9393 X	7871	-0-	-1522	-0-	35	1	7641	2	N	177	180	1	163
							195	9							
06		8730 X	6903	-0-	-1827	-0-	43	1	6860	2	N	-0-			163
*07		8370 X	7060	-0-	-1310	-0-	44	1	7016	3	N	-0-			163
*08		7998 X	6772	-0-	-1226	-0-	159	1	6401	3	N	193	183	1	173
							212	9							
*09		7620 X	6234	-0-	-1386	-0-	114	1	6120	3	N	-0-			173
*10		7874 X	7310	-0-	-564	-0-	241	1	7069	3	N	-0-			173
*11		6900 X	6369	-0-	-531	-0-	170	1	6199	3	N	-0-			173
12		7068 X	2736	-0-	-4332	-0-	166	1	2369	3	N	183	181	1	175
							201	9							

TOTAL GAS PROD: 83,853

TOTAL CONDENSATE PROD: 892

COLVIN UNIT B														WELL #: 1	
RRCID -> 266285															
COMPL. DATE 11/19/2012															
TOTAL DEPTH 12255														PERF.12555 - 17221	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01		6758 X	3564	-0-	-3194	-0-	34	1	2851	2	N	617	617	0	316
							679	9							
02		6322 X	3657	-0-	-2665	-0-	34	1	3025	2	N	544	544	0	316
							598	9							
03		6045 X	5610	-0-	-435	-0-	6	1	5023	2	N	528	528	0	316
							581	9							
04		5730 X	4082	-0-	-1648	-0-	158	1	3375	2	N	499	499	0	316
							549	9							
05		5580 X	3963	-0-	-1617	-0-	20	1	3434	2	N	463	463	0	316
							509	9							
06		5430 X	4252	-0-	-1178	-0-	3793	2	459	9	N	417	417	0	316
07		5611 X	4178	-0-	-1433	-0-	3741	3	437	9	Y	397	397	0	316
*08		3410 X	3066	-0-	-344	-0-	2666	3	400	9	Y	364	325	0	355
*09		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	17	1	5605	3	Y	286	286	1	355
							315	9							
*10		29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	12	1	5766	3	Y	21872	21882	0	345
							24059	9							
*11		21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	18	1	1882	3	Y	17667	17771	0	241
							19434	9							
*12		18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	14	1	1442	3	Y	15668	15669	0	240
							17235	9							

TOTAL GAS PROD: 108,171

TOTAL CONDENSATE PROD: 59,322

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BEARDSLEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266286	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 12377	PERF.12342	- 18384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377 X	11216	-0-	-161	-0-	241	1	9328	2	N	1497	1497	0	136
						1647	9							
02	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	76	1	9425	2	N	1211	1211	0	136
						1332	9							
03	10726 X	10652	-0-	-74	-0-	22	1	9214	2	N	1287	1018	0	220
						1416	9					185	1	
04	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	2	1	9748	2	N	1224	1224	0	220
						1346	9							
05	11594 X	10622	-0-	-972	-0-	428	1	8934	2	N	1145	1069	0	113
						1260	9					183	1	
06	11220 X	9421	-0-	-1799	-0-	572	1	7742	2	N	1006	1006	0	113
						1107	9							
07	11594 X	9384	-0-	-2210	-0-	718	1	7486	3	N	1073	1073	0	113
						1180	9							
08	11470 X	8958	-0-	-2512	-0-	949	1	6905	3	N	1004	1004	0	113
						1104	9							
09	11100 X	8750	-0-	-2350	-0-	694	1	6926	3	N	1027	1027	0	113
						1130	9							
10	10633 X	8708	-0-	-1925	-0-	756	1	6827	3	N	1023	1023	0	113
						1125	9							
11	9420 X	8062	-0-	-1358	-0-	810	1	6155	3	N	997	997	0	113
						1097	9							
12	9393 X	7527	-0-	-1866	-0-	6417	3	1110	9	N	1009	1009	0	113
TOTAL GAS PROD:		115,229					TOTAL CONDENSATE PROD:				13,503			

F. MALEK UNIT L		WELL #:		2	RRCID -> 266297	COMPL. DATE 12/13/2012	TOTAL DEPTH 13041	PERF.13128	- 17549					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15872 X	12444	-0-	-3428	-0-	457	1	11172	2	N	741	739	1	132
						815	9							
02	14471 X	12201	-0-	-2270	-0-	366	1	11252	2	N	530	535	1	127
						583	9							
03	14725 X	13249	-0-	-1476	-0-	315	1	12332	2	N	547	542	1	132
						602	9							
04	14160 X	12782	-0-	-1378	-0-	289	1	11891	2	N	547	548	1	131
						602	9							
05	13640 X	12287	-0-	-1353	-0-	284	1	11413	2	N	536	546	1	121
						590	9							
06	12810 X	11318	-0-	-1492	-0-	317	1	10404	2	N	543	363	1	301
						597	9							
07	13237 X	10178	-0-	-3059	-0-	245	1	9728	3	N	186	362	1	125
						205	9							
08	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	248	1	10898	3	N	599	547	1	177
						659	9							
09	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	288	1	10187	3	N	374	365	1	186
						411	9							
10	10850 X	9835	-0-	-1015	-0-	337	1	9082	3	N	378	366	1	198
						416	9							
*11	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	326	1	10546	3	N	494	537	1	155
						543	9							
12	10850 X	9395	-0-	-1455	-0-	339	1	8454	3	N	547	547	1	155
						602	9							
TOTAL GAS PROD:		137,795					TOTAL CONDENSATE PROD:				6,022			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5203	-0-	-997	-0-	228	1	4212	2	N	694	695	127
						763	9						
02	5365 X	4846	-0-	-519	-0-	258	1	4353	2	N	214	184	157
						235	9						
03	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	331	1	5011	2	N	562	548	171
						618	9						
04	5220 X	1839	-0-	-3381	-0-	339	1	1340	2	N	145	184	132
						160	9						
05	5208 X	184	-0-	-5024	-0-	184	1			N	-0-		132
06	5760 X	1577	-0-	-4183	-0-	624	1	953	2	N	-0-		132
07	5952 X	4675	-0-	-1277	-0-	732	1	3488	3	N	414	365	181
						455	9						
08	T. A.	732	-0-	732	732	732	1			N	-0-		181
09	T. A.	6705	-0-	6705	7437	566	1	5761	3	N	344	365	160
						378	9						
10	T. A.	6132	-0-	6132	13569	523	1	5172	3	N	397	364	193
						437	9						
*11	17777 X	4208	-0-	-13569	-0-	509	1	3174	3	N	477	540	130
						525	9						
*12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:		42,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,247				

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15562 X	12507	-0-	-3055	-0-	297	1	11892	2	N	289	289	290
						318	9						
02	13572 X	10987	-0-	-2585	-0-	286	1	10408	2	N	266	266	290
						293	9						
03	14105 X	10711	-0-	-3394	-0-	274	1	10163	2	N	249	249	290
						274	9						
04	13650 X	10722	-0-	-2928	-0-	247	1	10249	2	N	205	205	290
						226	9						
05	13206 X	10783	-0-	-2423	-0-	248	1	10289	2	N	224	224	290
						246	9						
06	12090 X	10144	-0-	-1946	-0-	307	1	9575	2	N	238	238	290
						262	9						
*07	11749 X	9837	-0-	-1912	-0-	204	1	9371	3	N	238	238	290
						262	9						
*08	10323 X	9971	-0-	-352	-0-	211	1	9511	3	N	226	226	290
						249	9						
*09	9990 X	9305	-0-	-685	-0-	220	1	8831	3	N	231	231	290
						254	9						
*10	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	226	1	10351	3	N	223	223	290
						245	9						
*11	9990 X	9786	-0-	-204	-0-	242	1	9307	3	N	215	215	290
						237	9						
12	9982 X	9804	-0-	-178	-0-	305	1	9276	3	N	203	203	290
						223	9						
TOTAL GAS PROD:		125,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,807				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14322 X	12415	-0-	-1907	-0-	10729	2	1686	9	N	1533	1533	0	151
02		12644 X	11264	-0-	-1380	-0-	9736	2	1528	9	N	1389	1389	0	151
03		13516 X	11834	-0-	-1682	-0-	10238	2	1596	9	N	1451	1451	0	151
04		12600 X	11141	-0-	-1459	-0-	9526	2	1615	9	N	1468	106	0	414
05		12710 X	8651	-0-	-4059	-0-	7493	2	1158	9	N	1053	1274	1	193
06		12000 X	6172	-0-	-5828	-0-	4694	2	1478	9	N	1344	28	0	237
07		12028 X	11306	-0-	-722	-0-	9615	3	1691	9	N	1537	1329	0	268
08		11842 X	10810	-0-	-1032	-0-	9392	3	1418	9	N	1289	1289	0	268
09		11130 X	10215	-0-	-915	-0-	8874	3	1341	9	N	1219	1219	0	268
10		11315 X	9974	-0-	-1341	-0-	8652	3	1322	9	N	1202	1202	0	268
11		10950 X	9579	-0-	-1371	-0-	8274	3	1305	9	N	1186	1196	0	258
12		11315 X	9897	-0-	-1418	-0-	8515	3	1382	9	N	1256	1256	0	258
TOTAL GAS PROD:			123,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,927						

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		10726 X	9582	-0-	-1144	-0-	253	1	8326	2	N	912	912	0	234
02		9715 X	8742	-0-	-973	-0-	1003	9	247	1	N	829	829	0	234
03		10261 X	9014	-0-	-1247	-0-	912	9	253	1	N	840	840	0	234
04		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	240	1	10685	2	N	900	837	0	127
05		11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	990	9	270	1	N	815	815	0	127
06		10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	897	9	448	1	N	723	723	0	127
07		12307 X	10279	-0-	-2028	-0-	795	9	463	1	N	708	708	0	127
08		10168 X	9670	-0-	-498	-0-	779	9	432	1	N	670	670	0	127
09		9840 X	9023	-0-	-817	-0-	737	9	514	1	N	635	635	0	127
10		10168 X	9096	-0-	-1072	-0-	699	9	372	1	N	656	656	0	127
11		9840 X	8622	-0-	-1218	-0-	722	9	305	1	N	633	633	0	127
12		10168 X	8477	-0-	-1691	-0-	696	9	306	1	N	649	649	0	127
TOTAL GAS PROD:			116,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,970						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13361 X	11371	-0-	-1990	-0-	498 1	9200 2	N	1521	1521 0			449
							1673 9							
02		12093 X	10569	-0-	-1524	-0-	347 1	8660 2	N	1420	1420 0			449
							1562 9							
03		12369 X	10462	-0-	-1907	-0-	155 1	8948 2	N	1235	916 0	530 1		238
							1359 9							
04		11670 X	10253	-0-	-1417	-0-	21 1	8707 2	N	1386	1386 0			238
							1525 9							
05		11718 X	10298	-0-	-1420	-0-	194 1	8571 2	N	1394	1394 0			238
							1533 9							
06		11010 X	9797	-0-	-1213	-0-	215 1	8152 2	N	1300	1300 0			238
							1430 9							
07		11284 X	9897	-0-	-1387	-0-	214 1	8216 3	N	1334	1334 0			238
							1467 9							
08		9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	145 1	7934 3	N	1293	1293 0			238
							1422 9							
09		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	323 1	7387 3	N	1264	1157 0	183 1		162
							1390 9							
10		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	265 1	7483 3	N	1233	1233 0			162
							1356 9							
11		8640 X	8601	-0-	-39	-0-	49 1	7237 3	N	1195	1195 0			162
							1315 9							
12		8928 X	8837	-0-	-91	-0-	7 1	7468 3	N	1238	1238 0			162
							1362 9							
TOTAL GAS PROD:			117,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,813					

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01		10602 X	9086	-0-	-1516	-0-	8294	2	792	9	N	720	738	1	137
02		9744 X	8219	-0-	-1525	-0-	7617	2	602	9	N	547	554	1	130
03		9951 X	8646	-0-	-1305	-0-	7831	2	815	9	N	741	551	1	320
04		9330 X	7918	-0-	-1412	-0-	7342	2	576	9	N	524	725	1	119
05		9300 X	7806	-0-	-1494	-0-	21	1	7223	2	N	511	542	1	88
							562	9							
06		8790 X	7801	-0-	-989	-0-	4	1	7181	2	N	560	550	1	98
							616	9							
07		8773 X	8098	-0-	-675	-0-	363	1	7089	3	N	587	539	1	146
							646	9							
08		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	344	1	7853	3	N	522	542	1	126
							574	9							
09		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	210	1	7479	3	N	520	531	1	115
							572	9							
10		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	115	1	8369	3	N	577	541	1	151
							635	9							
*11		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	4	1	8807	3	N	383	367	1	167
							421	9							
*12		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	115	1	7728	3	N	601	549	1	219
							661	9							
TOTAL GAS PROD:			101,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,793						

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039															
01		403 X	72	-0-	-331	-0-	72	1			N	-0-			178
02		377 X	264	-0-	-113	-0-	264	1			N	-0-			178
03		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-			178
04		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-			178
05		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	174	1	6005	2	N	1575	1464	1	289
							1733	9							
06		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	348	1	9099	2	N	2421	2167	1	543
							2663	9							
*07		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	383	1	6950	3	N	1685	1791	1	437
							1854	9							
*08		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	409	1	6549	3	N	1566	1787	1	216
							1723	9							
*09		11910 X	8615	-0-	-3295	-0-	408	1	6382	3	N	1659	1635	1	240
							1825	9							
*10		12307 X	9587	-0-	-2720	-0-	402	1	6998	3	N	1988	2018	1	210
							2187	9							
*11		11910 X	7628	-0-	-4282	-0-	319	1	5761	3	N	1407	1459	1	158
							1548	9							
12		9176 X	7008	-0-	-2168	-0-	364	1	5225	3	N	1290	1278	1	170
							1419	9							
TOTAL GAS PROD:			71,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,591						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		12741 X	9642	-0-	-3099	-0-	499	1	6878	2	N	2059	2059	0	254		
							2265	9									
02		11252 X	9215	-0-	-2037	-0-	554	1	6871	2	N	1627	992	0	738	1	151
							1790	9									
03		11811 X	10136	-0-	-1675	-0-	462	1	7394	2	N	2073	1887	0	184	1	153
							2280	9									
04		10290 X	9303	-0-	-987	-0-	337	1	7008	2	N	1780	1780	0			153
							1958	9									
05		10633 X	9471	-0-	-1162	-0-	246	1	7250	2	N	1795	1663	0	175	1	110
							1975	9									
06		9810 X	7536	-0-	-2274	-0-	173	1	5915	2	N	1316	1316	0			110
							1448	9									
*07		10137 X	402	-0-	-9735	-0-	189	1	163	3	N	45	45	0			110
							50	9									
*08		7378 X	320	-0-	-7058	-0-	320	1			N	-0-					110
*09		7140 X	391	-0-	-6749	-0-	391	1			N	-0-					110
*10		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	444	1	12277	3	N	3105	2892	1			323
							3416	9									
*11		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	538	1	7570	3	N	1989	2003	1			309
							2188	9									
*12		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	838	1	6606	3	N	1594	1277	1			626
							1753	9									
TOTAL GAS PROD:			92,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,383								

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		16058 X	13982	-0-	-2076	-0-	608	1	13106	2	N	244	354	1			114
							268	9									
02		14181 X	12990	-0-	-1191	-0-	566	1	12027	2	N	361	368	1			107
							397	9									
03		14477 X	12807	-0-	-1670	-0-	592	1	12021	2	N	176	184	1			99
							194	9									
04		13560 X	11793	-0-	-1767	-0-	512	1	11086	2	N	177	184	1			92
							195	9									
05		14012 X	11678	-0-	-2334	-0-	458	1	11033	2	N	170	183	1			79
							187	9									
06		13530 X	11353	-0-	-2177	-0-	426	1	10442	2	N	441	182	1			338
							485	9									
07		13888 X	11900	-0-	-1988	-0-	566	1	11334	3	N	-0-	185	1			153
08		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	407	1	10950	3	N	376	363	1			166
							414	9									
09		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	288	1	10277	3	N	182	182	1			166
							200	9									
10		11005 X	10464	-0-	-541	-0-	223	1	9909	3	N	302	363	1			105
							332	9									
*11		10650 X	9854	-0-	-796	-0-	47	1	9614	3	N	175	178	1			102
							193	9									
12		11005 X	10336	-0-	-669	-0-	195	1	9951	3	N	173	178	1			97
							190	9									
TOTAL GAS PROD:			139,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,777								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		11780 X	9655	-0-	-2125	-0-	10	1	8509	2	N	1033	1033 0	86
							1136	9						
02		10672 X	8407	-0-	-2265	-0-	215	1	7149	2	N	948	948 0	86
							1043	9						
03		10819 X	9354	-0-	-1465	-0-	510	1	7822	2	N	929	929 0	86
							1022	9						
04		10140 X	8922	-0-	-1218	-0-	138	1	7802	2	N	893	893 0	86
							982	9						
05		9641 X	8693	-0-	-948	-0-	7706	2	987	9	N	897	897 0	86
06		9330 X	7453	-0-	-1877	-0-	6570	2	883	9	N	803	803 0	86
*07		9362 X	8709	-0-	-653	-0-	7798	3	911	9	N	828	828 0	86
*08		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	35	1	7277	3	N	848	848 0	86
							933	9						
*09		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	136	1	6487	3	N	767	767 0	86
							844	9						
*10		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	6628	3	859	9	N	781	781 0	86
*11		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6121	3	807	9	N	734	734 0	86
*12		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6140	3	873	9	N	794	794 0	86
TOTAL GAS PROD:			98,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,255				

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
01		9083 X	6694	-0-	-2389	-0-	533	1	5277	2	N	804	741 1	262
							884	9						
02		8497 X	6596	-0-	-1901	-0-	458	1	5366	2	N	702	734 1	230
							772	9						
03		8184 X	7022	-0-	-1162	-0-	416	1	5692	2	N	831	930 1	131
							914	9						
04		7620 X	6824	-0-	-796	-0-	238	1	5783	2	N	730	722 1	139
							803	9						
05		7688 X	6999	-0-	-689	-0-	7	1	6071	2	N	837	715 1	261
							921	9						
06		6810 X	6475	-0-	-335	-0-	1	1	5690	2	N	713	730 1	244
							784	9						
07		7037 X	6312	-0-	-725	-0-	4	1	5487	3	N	746	734 1	256
							821	9						
08		7037 X	5920	-0-	-1117	-0-	5111	3	809	9	N	735	732 1	259
09		6810 X	6169	-0-	-641	-0-	5	1	5390	3	N	704	728 1	235
							774	9						
10		7006 X	6052	-0-	-954	-0-	23	1	5528	3	N	455	369 1	321
							501	9						
11		6480 X	5647	-0-	-833	-0-	64	1	4810	3	N	703	899 1	125
							773	9						
12		6386 X	4574	-0-	-1812	-0-	8	1	3625	3	N	855	696 1	284
							941	9						
TOTAL GAS PROD:			75,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,815				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		20150 X	14589	-0-	-5561	-0-	141	1	13066	2	N	1256	1256	0		174
							1382	9								
02		17980 X	12385	-0-	-5595	-0-	91	1	11041	2	N	1139	1139	0		174
							1253	9								
03		16895 X	12839	-0-	-4056	-0-	60	1	11574	2	N	1095	1095	0		174
							1205	9								
04		14430 X	11446	-0-	-2984	-0-	35	1	10183	2	N	1116	1116	0		174
							1228	9								
05		14601 X	11277	-0-	-3324	-0-	26	1	10161	2	N	991	991	0		174
							1090	9								
06		14130 X	9205	-0-	-4925	-0-	17	1	8212	2	N	887	701	0	178 1	182
							976	9								
*07		13237 X	9966	-0-	-3271	-0-	24	1	8924	3	N	925	925	0		182
							1018	9								
*08		9982 X	9532	-0-	-450	-0-	21	1	8510	3	N	910	910	0		182
							1001	9								
*09		9660 X	8489	-0-	-1171	-0-	6	1	7560	3	N	839	839	0		182
							923	9								
*10		9982 X	8390	-0-	-1592	-0-	4	1	7456	3	N	845	845	0		182
							930	9								
*11		9630 X	6776	-0-	-2854	-0-	9	1	5990	3	N	706	706	0		182
							777	9								
12		9951 X	6449	-0-	-3502	-0-	13	1	5515	3	N	837	658	0	186 1	175
							921	9								
TOTAL GAS PROD:			121,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,546							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158																
01		11997 X	8604	-0-	-3393	-0-	7583	2	1021	9	N	928	928	0		296
02		10324 X	7705	-0-	-2619	-0-	6742	2	963	9	N	875	875	0		296
03		10354 X	7846	-0-	-2508	-0-	6874	2	972	9	N	884	884	0		296
04		9540 X	7843	-0-	-1697	-0-	145	1	6728	2	N	882	758	0	184 1	236
							970	9								
05		9238 X	7524	-0-	-1714	-0-	6657	2	867	9	N	788	788	0		236
06		8340 X	6574	-0-	-1766	-0-	5846	2	728	9	N	662	662	0		236
*07		8246 X	7088	-0-	-1158	-0-	6382	3	706	9	N	642	642	0		236
*08		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5193	3	601	9	N	546	546	0		236
*09		6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5312	3	690	9	N	627	627	0		236
*10		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	5382	3	763	9	N	694	694	0		236
*11		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	84	1	5074	3	N	690	690	0		236
							759	9								
*12		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	4832	3	723	9	N	657	657	0		236
TOTAL GAS PROD:			82,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,875							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	268796	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12854	PERF.	12902	-	17516
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39370 X	32556	-0-	-6814	-0-	332	1	30398	2	N	1660	1665	1	419
						1826	9							
02	34829 X	29404	-0-	-5425	-0-	314	1	27511	2	N	1435	1484	1	370
						1579	9							
03	36208 X	31067	-0-	-5141	-0-	217	1	28803	2	N	1861	1649	1	582
						2047	9							
04	33750 X	28902	-0-	-4848	-0-	183	1	27118	2	N	1455	1449	1	588
						1601	9							
05	33914 X	28703	-0-	-5211	-0-	347	1	26955	2	N	1274	1456	1	406
						1401	9							
06	31500 X	27219	-0-	-4281	-0-	400	1	25093	2	N	1569	1093	1	882
						1726	9							
07	31434 X	25720	-0-	-5714	-0-	458	1	24005	3	N	1143	1628	1	397
						1257	9							
08	26660 X	24691	-0-	-1969	-0-	524	1	22498	3	N	1517	1275	1	639
						1669	9							
09	25800 X	22619	-0-	-3181	-0-	347	1	20930	3	N	1220	1083	1	776
						1342	9							
10	26660 X	22595	-0-	-4065	-0-	407	1	21085	3	N	1003	1274	1	505
						1103	9							
*11	25800 X	21593	-0-	-4207	-0-	447	1	19615	3	N	1392	1478	1	419
						1531	9							
12	25730 X	21215	-0-	-4515	-0-	476	1	19451	3	N	1171	1288	1	302
						1288	9							
TOTAL GAS PROD:		316,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,700								

BETTY KENNEDY UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	268797	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	12691	-	17203
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20026 X	13723	-0-	-6303	-0-	12810	2	913	9	N	830	830	0	205
02	17168 X	12343	-0-	-4825	-0-	11470	2	873	9	N	794	794	0	205
03	17174 X	13234	-0-	-3940	-0-	12430	2	804	9	N	731	731	0	205
04	15360 X	11908	-0-	-3452	-0-	11165	2	743	9	N	675	675	0	205
05	15376 X	11732	-0-	-3644	-0-	11016	2	716	9	N	651	651	0	205
06	13290 X	11845	-0-	-1445	-0-	11165	2	680	9	N	618	618	0	205
*07	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	14537	3	866	9	N	787	787	0	205
*08	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	13086	3	796	9	N	724	724	0	205
*09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12005	3	802	9	N	729	729	0	205
*10	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	12299	3	818	9	N	744	744	0	205
*11	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	11456	3	836	9	N	760	760	0	205
*12	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	10532	3	724	9	N	658	658	0	205
TOTAL GAS PROD:		153,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,701								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	22196 X	17103	-0-	-5093	-0-	90	1	16290	2	N	657	657	0	109
						723	9							
02	19546 X	15527	-0-	-4019	-0-	47	1	14765	2	N	650	650	0	109
						715	9							
03	18507 X	14130	-0-	-4377	-0-	31	1	13503	2	N	542	542	0	109
						596	9							
04	16800 X	16782	-0-	-18	-0-	554	1	15512	2	N	651	651	0	109
						716	9							
05	17360 X	16494	-0-	-866	-0-	78	1	15743	2	N	612	612	0	109
						673	9							
06	16560 X	14954	-0-	-1606	-0-	110	1	14383	2	N	419	419	0	109
						461	9							
*07	17329 X	13503	-0-	-3826	-0-	217	1	12723	3	N	512	360	0	177 1 84
						563	9							
*08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	218	1	13063	3	N	366	366	0	84
						403	9							
*09	13140 X	12429	-0-	-711	-0-	240	1	11828	3	N	328	328	0	84
						361	9							
*10	13578 X	13227	-0-	-351	-0-	245	1	12461	3	N	474	474	0	84
						521	9							
*11	13140 X	11872	-0-	-1268	-0-	49	1	11310	3	N	466	466	0	84
						513	9							
12	13578 X	11849	-0-	-1729	-0-	11333	3	516	9	N	469	469	0	84
TOTAL GAS PROD:		171,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,146								

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	75	1	15066	2	N	2675	2675	0	469
						2943	9							
02	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	160	1	12298	2	N	2149	2018	0	165 1 435
						2364	9							
03	18538 X	14900	-0-	-3638	-0-	319	1	11805	2	N	2524	1451	0	1101 1 407
						2776	9							
04	17940 X	8256	-0-	-9684	-0-	231	1	6597	2	N	1298	1169	0	183 1 353
						1428	9							
05	18538 X	10905	-0-	-7633	-0-	131	1	8546	2	N	2025	2025	0	353
						2228	9							
06	17490 X	11691	-0-	-5799	-0-	333	1	9176	2	N	1984	1984	0	353
						2182	9							
*07	15841 X	11345	-0-	-4496	-0-	419	1	9005	3	N	1746	848	0	725 1 526
						1921	9							
*08	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	491	1	8430	3	N	1683	499	0	1270 1 440
						1851	9							
*09	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	575	1	8129	3	N	1567	43	0	1445 1 519
						1724	9							
*10	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	649	1	8027	3	N	1765	1829	1	455
						1942	9							
*11	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	476	1	7522	3	N	1531	423	0	1094 1 469
						1684	9							
*12	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	281	1	7601	3	N	1688	1688	0	469
						1857	9							
TOTAL GAS PROD:		141,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,635								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
01	7409 X	7026	-0-	-383	-0-	136	1	5520	2	N	1245	905	0	374 1 227
						1370	9							
02	6931 X	5398	-0-	-1533	-0-	120	1	4241	2	N	943	641	0	371 1 158
						1037	9							
03	7409 X	5926	-0-	-1483	-0-	22	1	4591	2	N	1194	994	0	178 1 180
						1313	9							
04	6810 X	5528	-0-	-1282	-0-	4458	2	1070	9	N	973	973	0	180
05	7037 X	5660	-0-	-1377	-0-	7	1	4593	2	N	964	964	0	180
						1060	9							
06	6810 X	5161	-0-	-1649	-0-	4322	2	839	9	N	763	106	0	541 1 296
*07	5921 X	5696	-0-	-225	-0-	4715	3	981	9	N	892	915	1	273
*08	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	4630	3	743	9	N	675	53	0	731 1 164
*09	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	144	1	4149	3	N	987	919	1	232
						1086	9							
*10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	200	1	4167	3	N	802	732	1	302
						882	9							
*11	4920 X	4906	-0-	-14	-0-	159	1	4055	3	N	629	729	1	202
						692	9							
12	5084 X	4183	-0-	-901	-0-	80	1	3079	3	N	931	929	1	204
						1024	9							
TOTAL GAS PROD:		65,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,998								

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
01	24180 X	23163	-0-	-1017	-0-	17463	2	5700	9	N	5182	4890	0	355 1 189
02	21982 X	18791	-0-	-3191	-0-	30	1	14685	2	N	3705	3705	0	189
						4076	9							
03	23932 X	15138	-0-	-8794	-0-	12063	2	3075	9	N	2795	2795	0	189
04	23160 X	12233	-0-	-10927	-0-	9768	2	2465	9	N	2241	2241	0	189
05	23932 X	11416	-0-	-12516	-0-	38	1	9295	2	N	1894	1894	0	189
						2083	9							
06	22410 X	10012	-0-	-12398	-0-	1	1	7855	2	N	1960	1740	0	183 1 226
						2156	9							
*07	20088 X	7406	-0-	-12682	-0-	5944	3	1462	9	N	1329	1329	0	226
*08	9486 X	5433	-0-	-4053	-0-	4	1	4558	3	N	792	414	0	350 1 254
						871	9							
*09	9180 X	4793	-0-	-4387	-0-	3925	3	868	9	N	789	101	0	730 1 212
*10	9486 X	7438	-0-	-2048	-0-	6022	3	1416	9	N	1287	574	0	722 1 203
*11	9180 X	7404	-0-	-1776	-0-	138	1	6053	3	N	1103	1103	0	203
						1213	9							
12	7409 X	6501	-0-	-908	-0-	44	1	5326	3	N	1028	895	0	182 1 154
						1131	9							
TOTAL GAS PROD:		129,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,105								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333															
BAILEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	269105	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	12858	PERF.12923	- 18397					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	8928 X	7239	-0-	-1689	-0-	39	1	5408	2	N	1629	1629	0	140			
						1792	9										
02	8294 X	6563	-0-	-1731	-0-	35	1	4901	2	N	1479	1479	0	140			
						1627	9										
03	8432 X	7016	-0-	-1416	-0-	121	1	5242	2	N	1503	1266	0	180	1	197	
						1653	9										
04	8160 X	6205	-0-	-1955	-0-	79	1	4725	2	N	1274	1274	0			197	
						1401	9										
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	169	1	6090	2	N	1875	1595	0	368	1	109	
						2063	9										
06	7020 X	6961	-0-	-59	-0-	161	1	5320	2	N	1345	1345	0			109	
						1480	9										
*07	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	192	1	5920	3	N	1664	1406	0	183	1	184	
						1830	9										
*08	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	194	1	6129	3	N	1635	1449	0	177	1	193	
						1799	9										
*09	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	265	1	5754	3	N	1185	1185	0			193	
						1304	9										
*10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	317	1	5319	3	N	1363	1363	0			193	
						1499	9										
*11	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	325	1	4776	3	N	1278	1278	0			193	
						1406	9										
*12	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	305	1	5026	3	N	1322	1322	0			193	
						1454	9										
TOTAL GAS PROD:		86,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,552											

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	269507	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12561	PERF.12650	- 17257					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	12927 X	11715	-0-	-1212	-0-	385	1	10127	2	N	1094	1094	0			329	
						1203	9										
02	11310 X	10656	-0-	-654	-0-	163	1	9228	2	N	1150	970	0	179	1	330	
						1265	9										
03	11563 X	9362	-0-	-2201	-0-	34	1	8213	2	N	1014	1014	0			330	
						1115	9										
04	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	401	1	10946	2	N	1333	1164	0	169	1	330	
						1466	9										
05	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	361	1	10981	2	N	1045	1045	0			330	
						1150	9										
06	11340 X	10708	-0-	-632	-0-	377	1	9302	2	N	935	935	0			330	
						1029	9										
*07	13237 X	10625	-0-	-2612	-0-	483	1	9164	3	N	889	889	0			330	
						978	9										
*08	13237 X	10026	-0-	-3211	-0-	428	1	8605	3	N	903	903	0			330	
						993	9										
*09	12810 X	9944	-0-	-2866	-0-	371	1	8698	3	N	795	795	0			330	
						875	9										
*10	12493 X	10439	-0-	-2054	-0-	317	1	9158	3	N	876	876	0			330	
						964	9										
*11	10710 X	10246	-0-	-464	-0-	278	1	9052	3	N	833	833	0			330	
						916	9										
12	10633 X	9001	-0-	-1632	-0-	251	1	7868	3	N	802	802	0			330	
						882	9										
TOTAL GAS PROD:		128,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,669											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 269840	COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 11856	PERF.12051	- 17489				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25792 X	19743	-0-	-6049	-0-	365	1	15747	2	N	3301	3301	0	134
						3631	9							
02	22852 X	17419	-0-	-5433	-0-	19	1	14175	2	N	2932	2932	0	134
						3225	9							
03	23343 X	17631	-0-	-5712	-0-	11	1	14257	2	N	3057	3057	0	134
						3363	9							
04	21180 X	16864	-0-	-4316	-0-	101	1	13545	2	N	2925	2925	0	134
						3218	9							
05	20305 X	17044	-0-	-3261	-0-	98	1	13796	2	N	2864	2864	0	134
						3150	9							
06	19110 X	16942	-0-	-2168	-0-	67	1	13716	2	N	2872	2872	0	134
						3159	9							
*07	18631 X	16587	-0-	-2044	-0-	133	1	13376	3	N	2798	2798	0	134
						3078	9							
*08	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	107	1	13272	3	N	2774	2774	0	134
						3051	9							
*09	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	145	1	12627	3	N	2532	2532	0	134
						2785	9							
*10	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	347	1	12408	3	N	2721	2411	0	362 1 82
						2993	9							
*11	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	277	1	11874	3	N	2473	2473	0	82
						2720	9							
12	15345 X	15067	-0-	-278	-0-	187	1	12150	3	N	2482	2482	0	82
						2730	9							
TOTAL GAS PROD:		199,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,731								

ESKEW WEST UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 269841	COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 11983	PERF.12320	- 17206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24490 X	20397	-0-	-4093	-0-	129	1	17232	2	N	2760	2553	0	359 1 91
						3036	9							
02	22533 X	18778	-0-	-3755	-0-	207	1	15610	2	N	2692	2124	0	548 1 111
						2961	9							
03	23157 X	18336	-0-	-4821	-0-	232	1	15418	2	N	2442	2442	0	111
						2686	9							
04	21330 X	17336	-0-	-3994	-0-	452	1	14081	2	N	2548	2374	0	171 1 114
						2803	9							
05	20894 X	17113	-0-	-3781	-0-	79	1	14392	2	N	2402	2402	0	114
						2642	9							
06	19740 X	16509	-0-	-3231	-0-	94	1	13852	2	N	2330	2330	0	114
						2563	9							
*07	20088 X	16565	-0-	-3523	-0-	86	1	13938	3	N	2310	2094	0	179 1 151
						2541	9							
*08	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	167	1	13723	3	N	2267	2267	0	151
						2494	9							
*09	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	28	1	13293	3	N	2105	1967	0	183 1 106
						2316	9							
*10	15996 X	15784	-0-	-212	-0-	47	1	13416	3	N	2110	2110	0	106
						2321	9							
*11	15480 X	14574	-0-	-906	-0-	62	1	12334	3	N	1980	1980	0	106
						2178	9							
12	15996 X	14422	-0-	-1574	-0-	118	1	12090	3	N	2013	2013	0	106
						2214	9							
TOTAL GAS PROD:		201,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,959								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ARNOLD UNIT B		WELL #:		2	RRCID -> 269842		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 12837		PERF.12926 - 19106			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		54436 X	50312	-0-	-4124	-0-	2263	1	46555	2	N	1358	1358	0	149
							1494	9							
02		50924 X	46795	-0-	-4129	-0-	1968	1	43421	2	N	1278	1278	0	149
							1406	9							
03		54436 X	49838	-0-	-4598	-0-	2148	1	46242	2	N	1316	1316	0	149
							1448	9							
04		50430 X	47374	-0-	-3056	-0-	2193	1	43847	2	N	1213	1213	0	149
							1334	9							
05		50313 X	43601	-0-	-6712	-0-	710	1	41273	2	N	1471	1362	0	89
							1618	9					169	1	
06		48690 X	42253	-0-	-6437	-0-	40665	2	1588	9	N	1444	1444	0	89
*07		50034 X	44836	-0-	-5198	-0-	43238	3	1598	9	N	1453	1453	0	89
*08		48112 X	42954	-0-	-5158	-0-	41513	3	1441	9	N	1310	1310	0	89
*09		46560 X	40957	-0-	-5603	-0-	39608	3	1349	9	N	1226	1226	0	89
*10		44826 X	41298	-0-	-3528	-0-	17	1	39941	3	N	1218	1218	0	89
							1340	9							
*11		43380 X	38404	-0-	-4976	-0-	45	1	37079	3	N	1164	1164	0	89
							1280	9							
12		44826 X	37896	-0-	-6930	-0-	64	1	36510	3	N	1202	1202	0	89
							1322	9							
TOTAL GAS PROD:			526,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,653						

LIVE BEE UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 269843		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 12503		PERF.12612 - 19193			
01		13392 X	10924	-0-	-2468	-0-	143	1	9180	2	N	1455	1235	0	261
							1601	9							
02		11890 X	10035	-0-	-1855	-0-	160	1	8368	2	N	1370	1370	0	261
							1507	9							
03		12307 X	10111	-0-	-2196	-0-	186	1	8427	2	N	1362	1362	0	261
							1498	9							
04		11040 X	9897	-0-	-1143	-0-	331	1	8060	2	N	1369	1227	0	403
							1506	9							
05		11315 X	9502	-0-	-1813	-0-	329	1	7830	2	N	1221	1221	0	221
							1343	9					182	1	
06		10560 X	9427	-0-	-1133	-0-	256	1	7820	2	N	1228	1228	0	221
							1351	9							
07		10726 X	9314	-0-	-1412	-0-	479	1	7448	3	N	1261	1261	0	221
							1387	9							
08		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	876	1	6992	3	N	1216	1216	0	221
							1338	9							
09		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	2068	1	5390	3	N	1128	1128	0	221
							1241	9							
10		8246 X	8239	-0-	-7	-0-	1483	1	5538	3	N	1107	1107	0	221
							1218	9							
11		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	848	1	6034	3	N	1039	1039	0	221
							1143	9							
*12		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	645	1	6966	3	N	1209	1209	0	221
							1330	9							
TOTAL GAS PROD:			112,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,965						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23994 X	18969	-0-	-5025	-0-	270	1	16436	2	N	2057	2047	1	189
						2263	9							
02	20996 X	16927	-0-	-4069	-0-	363	1	14553	2	N	1828	1861	1	156
						2011	9							
03	20615 X	18154	-0-	-2461	-0-	544	1	15154	2	N	2233	1839	1	550
						2456	9							
04	18360 X	15972	-0-	-2388	-0-	491	1	13415	2	N	1878	2010	1	418
						2066	9							
05	18972 X	15257	-0-	-3715	-0-	467	1	12973	2	N	1652	1836	1	234
						1817	9							
06	18360 X	15463	-0-	-2897	-0-	446	1	12866	2	N	1955	1464	1	725
						2151	9							
07	18166 X	14994	-0-	-3172	-0-	435	1	13089	3	N	1336	1822	1	239
						1470	9							
08	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	402	1	12741	3	N	1613	1645	1	207
						1774	9							
09	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	277	1	12011	3	N	2018	1838	1	387
						2220	9							
10	13950 X	13720	-0-	-230	-0-	268	1	12034	3	N	1289	1466	1	210
						1418	9							
*11	13500 X	13347	-0-	-153	-0-	40	1	11733	3	N	1431	1476	1	165
						1574	9							
12	13950 X	13683	-0-	-267	-0-	11452	3	2231	9	N	2028	2037	1	156
TOTAL GAS PROD:		185,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,318						

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	11625 X	9296	-0-	-2329	-0-	336	1	6960	2	N	1818	1818	0	168		
						2000	9									
02	10440 X	8426	-0-	-2014	-0-	259	1	6372	2	N	1632	1632	0	168		
						1795	9									
03	10447 X	8570	-0-	-1877	-0-	259	1	6497	2	N	1649	1649	0	168		
						1814	9									
04	9540 X	7954	-0-	-1586	-0-	232	1	6057	2	N	1514	1514	0	168		
						1665	9									
05	9765 X	8013	-0-	-1752	-0-	266	1	6099	2	N	1498	1498	0	168		
						1648	9									
06	9000 X	7168	-0-	-1832	-0-	186	1	5520	2	N	1329	1329	0	168		
						1462	9									
*07	9021 X	7399	-0-	-1622	-0-	250	1	5757	3	N	1265	1265	0	168		
						1392	9									
*08	6913 X	5639	-0-	-1274	-0-	279	1	4148	3	N	1102	1102	0	168		
						1212	9									
*09	6690 X	5593	-0-	-1097	-0-	257	1	4004	3	N	1211	944	0	183	1	252
						1332	9									
*10	6913 X	5983	-0-	-930	-0-	303	1	4008	3	N	1520	1520	0	252		
						1672	9									
*11	6690 X	5062	-0-	-1628	-0-	313	1	3276	3	N	1339	1339	0	252		
						1473	9									
12	6913 X	3525	-0-	-3388	-0-	417	1	1668	3	N	1309	1309	0	252		
						1440	9									
TOTAL GAS PROD:		82,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,186								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10478 X	8764	-0-	-1714	-0-	6692	2	2072	9	N	1884	1884	0			177
02		9802 X	7816	-0-	-1986	-0-	5977	2	1839	9	N	1672	1672	0			177
03		9331 X	7912	-0-	-1419	-0-	6029	2	1883	9	N	1712	1712	0			177
04		9000 X	7171	-0-	-1829	-0-	5412	2	1759	9	N	1599	1599	0			177
05		9207 X	7214	-0-	-1993	-0-	5476	2	1738	9	N	1580	1580	0			177
06		8490 X	6744	-0-	-1746	-0-	5175	2	1569	9	N	1426	1426	0			177
*07		8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	5345	3	1689	9	N	1535	1329	0	177	1	206
*08		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	5469	3	1623	9	N	1475	1475	0			206
*09		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	5438	3	1294	9	N	1176	1091	0	181	1	110
*10		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	7315	3	1777	9	N	1615	1615	0			110
*11		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	6241	3	1559	9	N	1417	1417	0			110
*12		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	5881	3	1547	9	N	1406	1406	0			110
TOTAL GAS PROD:			90,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,497								

SCHEDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526																	
01		10075 X	7212	-0-	-2863	-0-	290	1	5165	2	N	1597	1277	0	183	1	336
							1757	9									
02		9222 X	6952	-0-	-2270	-0-	269	1	4854	2	N	1663	1663	0			336
							1829	9									
03		9858 X	7201	-0-	-2657	-0-	251	1	4953	2	N	1815	1653	0	182	1	316
							1997	9									
04		8130 X	6420	-0-	-1710	-0-	199	1	4480	2	N	1583	1583	0			316
							1741	9									
05		8215 X	6189	-0-	-2026	-0-	148	1	4415	2	N	1478	1478	0			316
							1626	9									
06		7200 X	5659	-0-	-1541	-0-	286	1	4149	2	N	1113	398	0	727	1	304
							1224	9									
*07		7440 X	6279	-0-	-1161	-0-	375	1	4350	3	N	1413	93	0	1433	1	191
							1554	9									
*08		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	322	1	4473	3	N	1573	234	0	1255	1	275
							1730	9									
*09		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	338	1	3983	3	N	1271	1272	1			274
							1398	9									
*10		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	353	1	3147	3	N	1241	1261	1			254
							1365	9									
*11		4320 X	4266	-0-	-54	-0-	365	1	2560	3	N	1219	461	0	747	1	265
							1341	9									
*12		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	332	1	4385	3	N	1725	1725	0			265
							1898	9									
TOTAL GAS PROD:			73,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,691								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33914 X	22612	-0-	-11302	-0-	396	1	21270	2	N	860	930	108
						946	9						
02	29290 X	20089	-0-	-9201	-0-	433	1	18778	2	N	798	741	165
						878	9						
03	28799 X	20556	-0-	-8243	-0-	469	1	18903	2	N	1076	917	324
						1184	9						
04	25350 X	18408	-0-	-6942	-0-	435	1	17376	2	N	543	737	130
						597	9						
05	24149 X	18753	-0-	-5396	-0-	448	1	17220	2	N	986	915	201
						1085	9						
06	21870 X	17165	-0-	-4705	-0-	423	1	15929	2	N	739	545	395
						813	9						
07	21483 X	16834	-0-	-4649	-0-	424	1	15769	3	N	583	719	259
						641	9						
08	16864 X	16611	-0-	-253	-0-	403	1	15315	3	N	812	736	335
						893	9						
09	16320 X	15551	-0-	-769	-0-	337	1	14675	3	N	490	733	92
						539	9						
10	16864 X	15760	-0-	-1104	-0-	66	1	14577	3	N	1015	739	368
						1117	9						
*11	16320 X	14170	-0-	-2150	-0-	4	1	13532	3	N	576	739	205
						634	9						
12	16833 X	16727	-0-	-106	-0-	1	1	15561	3	N	1059	1114	150
						1165	9						
TOTAL GAS PROD:		213,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,537							

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25668 X	22932	-0-	-2736	-0-	722	1	21867	2	N	312	369	280
						343	9						
02	21982 X	20454	-0-	-1528	-0-	636	1	19609	2	N	190	187	283
						209	9						
03	26598 X	20228	-0-	-6370	-0-	670	1	19361	2	N	179	189	273
						197	9						
04	25740 X	18208	-0-	-7532	-0-	587	1	17441	2	N	164	183	254
						180	9						
05	26598 X	18065	-0-	-8533	-0-	563	1	17305	2	N	179	186	247
						197	9						
06	22200 X	16836	-0-	-5364	-0-	399	1	16026	2	N	374	360	261
						411	9						
07	21855 X	16509	-0-	-5346	-0-	537	1	15581	3	N	355	357	259
						391	9						
08	20243 X	15828	-0-	-4415	-0-	510	1	15121	3	N	179	185	253
						197	9						
09	18210 X	15173	-0-	-3037	-0-	498	1	14269	3	N	369	363	259
						406	9						
10	18073 X	15743	-0-	-2330	-0-	667	1	14859	3	N	197	183	273
						217	9						
*11	16830 X	16258	-0-	-572	-0-	947	1	14928	3	N	348	349	272
						383	9						
12	16523 X	15781	-0-	-742	-0-	1030	1	14540	3	N	192	186	278
						211	9						
TOTAL GAS PROD:		212,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,038							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	16461 X	13281	-0-	-3180	-0-	302	1	10299	2	N	2436	2436	0	111	
						2680	9								
02	14384 X	11953	-0-	-2431	-0-	224	1	9319	2	N	2191	2191	0	111	
						2410	9								
03	14322 X	12203	-0-	-2119	-0-	132	1	9608	2	N	2239	2239	0	111	
						2463	9								
04	13830 X	11470	-0-	-2360	-0-	11	1	9101	2	N	2144	2144	0	111	
						2358	9								
05	13795 X	11371	-0-	-2424	-0-	119	1	8936	2	N	2105	2105	0	111	
						2316	9								
06	12840 X	1577	-0-	-11263	-0-	116	1	1139	2	N	293	293	0	111	
						322	9								
07	12772 X	583	-0-	-12189	-0-	6	1	393	3	N	167	167	0	111	
						184	9								
08	T. A.	18096	-0-	18096	18096	26	1	15075	3	N	2723	2723	0	111	
						2995	9								
09	T. A.	12686	-0-	12686	30782	209	1	10091	3	N	2169	1976	0	178 1	126
						2386	9								
10	T. A.	11098	-0-	11098	41880	410	1	8581	3	N	1915	1915	0	126	
						2107	9								
11	51866 X	9986	-0-	-41880	-0-	312	1	7694	3	N	1800	1800	0	126	
						1980	9								
*12	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	311	1	7821	3	N	1868	1868	0	126	
						2055	9								
TOTAL GAS PROD:		124,491			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,050								

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	18786 X	14366	-0-	-4420	-0-	716	1	12414	2	N	1124	1102	1	241	
						1236	9								
02	16762 X	12765	-0-	-3997	-0-	506	1	10864	2	N	1268	1288	1	221	
						1395	9								
03	17174 X	13559	-0-	-3615	-0-	117	1	11694	2	N	1589	1286	1	524	
						1748	9								
04	15570 X	12368	-0-	-3202	-0-	11040	2	1328	9	N	1207	1273	1	458	
05	15469 X	11732	-0-	-3737	-0-	10839	2	893	9	N	812	1092	1	178	
06	13890 X	12084	-0-	-1806	-0-	10403	2	1681	9	N	1528	1091	1	615	
07	13640 X	12250	-0-	-1390	-0-	99	1	11243	3	N	825	1084	1	356	
						908	9								
08	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	285	1	10604	3	N	1118	1066	1	408	
						1230	9								
09	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	262	1	9839	3	N	882	731	1	559	
						970	9								
10	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	136	1	10066	3	N	784	1094	1	249	
						862	9								
*11	10500 X	10014	-0-	-486	-0-	84	1	9113	3	N	743	734	1	258	
						817	9								
12	10850 X	10605	-0-	-245	-0-	293	1	8928	3	N	1258	1107	1	409	
						1384	9								
TOTAL GAS PROD:		143,997			TOTAL CONDENSATE PROD:		13,138								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
GROSS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 270873	COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		16523 X	13327	-0-	-3196	-0-	142	1	10468	2	N	2470	2246	0	187 1	171
							2717	9								
02		14065 X	11097	-0-	-2968	-0-	192	1	8849	2	N	1869	1869	0		171
							2056	9								
03		15004 X	12228	-0-	-2776	-0-	62	1	9597	2	N	2335	2335	0		171
							2569	9								
04		14520 X	10316	-0-	-4204	-0-	79	1	8111	2	N	1933	1933	0		171
							2126	9								
05		14508 X	10847	-0-	-3661	-0-	203	1	8359	2	N	2077	2077	0		171
							2285	9								
06		12900 X	12443	-0-	-457	-0-	197	1	10004	2	N	2038	2038	0		171
							2242	9								
*07		12214 X	11611	-0-	-603	-0-	229	1	9105	3	N	2070	1855	0	182 1	204
							2277	9								
*08		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	220	1	9572	3	N	1874	1874	0		204
							2061	9								
*09		11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	217	1	9047	3	N	1874	1778	0	174 1	126
							2061	9								
*10		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	236	1	8849	3	N	1813	1813	0		126
							1994	9								
*11		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	244	1	8148	3	N	1727	1727	0		126
							1900	9								
*12		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	212	1	7339	3	N	1650	1650	0		126
							1815	9								
TOTAL GAS PROD:			135,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,730							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I		WELL #:		1	RRCID -> 270899	COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		25451 X	20424	-0-	-5027	-0-	319	1	17145	2	N	2691	2784	1	368
							2960	9							
02		22620 X	18277	-0-	-4343	-0-	374	1	15386	2	N	2288	2417	1	239
							2517	9							
03		22289 X	5920	-0-	-16369	-0-	288	1	4486	2	N	1042	1102	1	179
							1146	9							
04		21570 X	12338	-0-	-9232	-0-	9789	2	2549	9	N	2317	1995	1	501
							10132	2	2182	9	N	1984	2177	1	308
05		21359 X	12314	-0-	-9045	-0-	8518	2	2307	9	N	2097	1815	1	590
							8232	3	1415	9	N	1286	1636	1	240
06		19770 X	10825	-0-	-8945	-0-	6	1	8472	3	N	1548	1633	1	155
							1703	9							
07		19530 X	9647	-0-	-9883	-0-	4	1	8024	3	N	1534	1457	1	232
							1687	9							
08		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	22	1	8370	3	N	1950	1825	1	357
							2145	9							
09		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	42	1	7571	3	N	1545	1659	1	243
							1700	9							
10		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	173	1	7197	3	N	1588	1461	1	370
							1747	9							
*11		9540 X	9313	-0-	-227	-0-									
12		9858 X	9117	-0-	-741	-0-									
TOTAL GAS PROD:			138,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,870						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	19995 X	17028	-0-	-2967	-0-	1	1	14634	2	N	2175	2175	0	317	
02	18705 X	15522	-0-	-3183	-0-	2393	9								
03	19158 X	15979	-0-	-3179	-0-	13246	2	2276	9	N	2069	2069	0	317	
04	18540 X	15218	-0-	-3322	-0-	13770	2	2209	9	N	2008	2008	0	317	
05	18042 X	14323	-0-	-3719	-0-	1	1	13123	2	N	1904	1904	0	317	
06	16470 X	14094	-0-	-2376	-0-	2094	9								
07	16585 X	14242	-0-	-2343	-0-	12348	2	1975	9	N	1795	1795	0	317	
08	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	4	1	12143	2	N	1770	1770	0	317	
09	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	1947	9								
10	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	185	1	12102	3	N	1777	1777	0	317	
11	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	1955	9								
*12	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	212	1	13432	3	N	1913	1913	0	317	
						2104	9								
						232	1	12159	3	N	1614	1449	0	362 1	120
						1775	9								
						245	1	11871	3	N	1662	1662	0	120	
						1828	9								
						230	1	10917	3	N	1522	1522	0	120	
						1674	9								
						228	1	11104	3	N	1612	1612	0	120	
						1773	9								
TOTAL GAS PROD:		176,190			TOTAL CONDENSATE PROD:		21,821								

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20336 X	17964	-0-	-2372	-0-	532	1	14954	2	N	2253	2253	0	194
02	19024 X	16289	-0-	-2735	-0-	2478	9							
03	20336 X	16738	-0-	-3598	-0-	484	1	13586	2	N	2017	2017	0	194
04	18390 X	15888	-0-	-2502	-0-	2219	9							
05	18693 X	15541	-0-	-3152	-0-	394	1	14096	2	N	2044	2044	0	194
06	17370 X	14821	-0-	-2549	-0-	2248	9							
07	17422 X	14560	-0-	-2862	-0-	226	1	13488	2	N	1976	1976	0	194
08	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	2174	9							
09	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	288	1	13140	2	N	1921	1921	0	194
10	13237 X	12906	-0-	-331	-0-	2113	9							
11	12810 X	12411	-0-	-399	-0-	282	1	12535	2	N	1822	1822	0	194
12	13237 X	12285	-0-	-952	-0-	2004	9							
						311	1	12295	3	N	1776	1776	0	194
						1954	9							
						319	1	11898	3	N	1751	1751	0	194
						1926	9							
						369	1	11269	3	N	1585	1585	0	194
						1744	9							
						318	1	10792	3	N	1633	1633	0	194
						1796	9							
						322	1	10306	3	N	1621	1621	0	194
						1783	9							
						272	1	10231	3	N	1620	1620	0	194
						1782	9							
TOTAL GAS PROD:		176,928			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,019							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		48192 X	48192	-0-	-0-	-0-	80	1	44985	2	N	2843	2843	0	279
							3127	9							
02		47357 X	43292	-0-	-4065	-0-	40488	2	2804	9	N	2549	2549	0	279
03		53320 X	45568	-0-	-7752	-0-	42451	2	3117	9	N	2834	2834	0	279
04		51600 X	43029	-0-	-8571	-0-	2	1	39576	2	N	3137	3137	0	279
							3451	9							
05		53320 X	42000	-0-	-11320	-0-	6	1	38610	2	N	3076	3076	0	279
							3384	9							
06		46650 X	41150	-0-	-5500	-0-	42	1	37789	2	N	3017	3017	0	279
							3319	9							
*07		46283 X	40832	-0-	-5451	-0-	28	1	37516	3	N	2989	2989	0	279
							3288	9							
*08		42924 X	42924	-0-	-0-	-0-	56	1	39509	3	N	3054	3054	0	279
							3359	9							
*09		40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	67	1	37634	3	N	2849	2849	0	279
							3134	9							
*10		40325 X	40325	-0-	-0-	-0-	37217	3	3108	9	N	2825	2825	0	279
*11		38010 X	37670	-0-	-340	-0-	34773	3	2897	9	N	2634	2634	0	279
12		39277 X	36460	-0-	-2817	-0-	33569	3	2891	9	N	2628	2628	0	279
TOTAL GAS PROD:			502,277				TOTAL CONDENSATE PROD:			34,435					

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
01		19747 X	15112	-0-	-4635	-0-	313	1	12578	2	N	2019	2019	0	154
							2221	9							
02		17429 X	12770	-0-	-4659	-0-	339	1	10680	2	N	1592	1592	0	154
							1751	9							
03		17546 X	13270	-0-	-4276	-0-	389	1	11074	2	N	1643	1643	0	154
							1807	9							
04		16110 X	12588	-0-	-3522	-0-	322	1	10560	2	N	1551	1551	0	154
							1706	9							
05		16306 X	12246	-0-	-4060	-0-	278	1	10358	2	N	1464	1464	0	154
							1610	9							
06		14610 X	11657	-0-	-2953	-0-	121	1	9819	2	N	1561	1561	0	154
							1717	9							
*07		13640 X	11276	-0-	-2364	-0-	168	1	9562	3	N	1405	1195	0	182
							1546	9				182	1		182
*08		11067 X	11027	-0-	-40	-0-	164	1	9370	3	N	1357	1357	0	182
							1493	9							
*09		10710 X	8625	-0-	-2085	-0-	152	1	7072	3	N	1274	1274	0	182
							1401	9							
*10		11067 X	7852	-0-	-3215	-0-	169	1	6263	3	N	1291	1291	0	182
							1420	9							
*11		10710 X	9386	-0-	-1324	-0-	109	1	7813	3	N	1331	1331	0	182
							1464	9							
*12		12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	208	1	10697	3	N	1433	1433	0	182
							1576	9							
TOTAL GAS PROD:			138,290				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,921					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
SPINN UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	271443	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12966	PERF.13601 - 18485					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PULLIN UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	271527	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13146 - 18774					
01	9145 X	7247	-0-	-1898	-0-	182	1	6204	2	N	783	732	1			299
						861	9									
02	8439 X	6285	-0-	-2154	-0-	182	1	5560	2	N	494	561	1			232
						543	9									
03	8401 X	6408	-0-	-1993	-0-	186	1	5613	2	N	554	555	1			231
						609	9									
04	7560 X	6103	-0-	-1457	-0-	174	1	5306	2	N	566	369	1			428
						623	9									
05	7440 X	5847	-0-	-1593	-0-	170	1	5300	2	N	343	546	1			225
						377	9									
06	7020 X	5795	-0-	-1225	-0-	135	1	5024	2	N	578	359	1			444
						636	9									
07	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	158	1	5311	3	N	377	548	1			273
						415	9									
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	208	1	5084	3	N	364	368	1			269
						400	9									
09	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	374	1	4710	3	N	322	368	1			223
						354	9									
10	5301 X	4764	-0-	-537	-0-	379	1	3901	3	N	440	356	1			307
						484	9									
*11	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	345	1	7476	3	N	507	548	1			266
						558	9									
*12	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	336	1	6509	3	N	485	374	1			377
						534	9									
TOTAL GAS PROD:		75,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,813								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID -> 271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12858	- 18449				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31496 X	22042	-0-	-9454	-0-	298	1	19281	2	N	2239	2239	0	231	
						2463	9								
02	27927 X	20352	-0-	-7575	-0-	324	1	17743	2	N	2077	2077	0	231	
						2285	9								
03	26877 X	21015	-0-	-5862	-0-	322	1	18351	2	N	2129	2129	0	231	
						2342	9								
04	23280 X	19662	-0-	-3618	-0-	367	1	17063	2	N	2029	2029	0	231	
						2232	9								
05	23374 X	18798	-0-	-4576	-0-	247	1	16428	2	N	1930	1930	0	231	
						2123	9								
06	21330 X	17591	-0-	-3739	-0-	323	1	15783	2	N	1350	1168	0	182 1	231
						1485	9								
07	21762 X	17544	-0-	-4218	-0-	86	1	15505	3	N	1775	1775	0	231	
						1953	9								
08	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	14987	3	1948	9	N	1771	1771	0	231	
09	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	14338	3	1858	9	N	1689	1689	0	231	
10	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	1	1	14720	3	N	1746	1746	0	231	
						1921	9								
11	16080 X	15633	-0-	-447	-0-	13831	3	1802	9	N	1638	1638	0	231	
12	16616 X	16297	-0-	-319	-0-	14447	3	1850	9	N	1682	890	0	745 1	278
TOTAL GAS PROD:		218,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,055							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID -> 271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.13441	- 17396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31992 X	24177	-0-	-7815	-0-	278	1	23292	2	N	552	560	1	148
						607	9							
02	27724 X	21839	-0-	-5885	-0-	241	1	21027	2	N	519	554	1	113
						571	9							
03	27311 X	22449	-0-	-4862	-0-	259	1	21551	2	N	581	374	1	320
						639	9							
04	25680 X	20609	-0-	-5071	-0-	236	1	19996	2	N	343	535	1	128
						377	9							
05	25234 X	20720	-0-	-4514	-0-	546	1	19767	2	N	370	362	1	136
						407	9							
06	23400 X	19545	-0-	-3855	-0-	498	1	18433	2	N	558	360	1	334
						614	9							
07	23343 X	19355	-0-	-3988	-0-	501	1	18478	3	N	342	546	1	130
						376	9							
08	19871 X	18777	-0-	-1094	-0-	481	1	17919	3	N	343	365	1	108
						377	9							
09	19230 X	17895	-0-	-1335	-0-	437	1	17071	3	N	352	363	1	97
						387	9							
10	19871 X	18109	-0-	-1762	-0-	470	1	17234	3	N	368	361	1	104
						405	9							
*11	19230 X	17099	-0-	-2131	-0-	456	1	16179	3	N	422	365	1	161
						464	9							
12	19344 X	16964	-0-	-2380	-0-	472	1	16133	3	N	326	367	1	120
						359	9							
TOTAL GAS PROD:		237,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,076						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD			BALANCE	
01		35154 X	22803	-0-	-12351	-0-		423	1	19549	2	N	2574	2574	0	47
								2831	9							
02		31610 X	21104	-0-	-10506	-0-		423	1	18140	2	N	2310	2310	0	47
								2541	9							
03		31465 X	20749	-0-	-10716	-0-		423	1	17855	2	N	2246	2246	0	47
								2471	9							
04		28770 X	18283	-0-	-10487	-0-		302	1	15726	2	N	2050	2050	0	47
								2255	9							
05		27125 X	17910	-0-	-9215	-0-		224	1	15571	2	N	1923	1923	0	47
								2115	9							
06		22080 X	16159	-0-	-5921	-0-		60	1	14201	2	N	1725	1536	0	184 1 52
								1898	9							
07		23870 X	23870	-0-	-0-	-0-		3	1	21533	3	N	2122	2122	0	52
								2334	9							
08		22123 X	22123	-0-	-0-	-0-		2	1	20017	3	N	1913	1913	0	52
								2104	9							
09		19258 X	19258	-0-	-0-	-0-		17377	3	1881	9	N	1710	1710	0	52
10		18864 X	18864	-0-	-0-	-0-		70	1	16913	3	N	1710	1710	0	52
								1881	9							
11		16809 X	16809	-0-	-0-	-0-		217	1	14857	3	N	1577	1577	0	52
								1735	9							
*12		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-		159	1	15063	3	N	1560	1560	0	52
								1716	9							

TOTAL GAS PROD: 234,870

TOTAL CONDENSATE PROD: 23,420

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735																
01		49321 X	43389	-0-	-5932	-0-		41531	2	1858	9	N	1689	1689	0	190
02		46139 X	38585	-0-	-7554	-0-		10	1	36902	2	N	1521	1521	0	190
								1673	9							
03		48019 X	39594	-0-	-8425	-0-		37902	2	1692	9	N	1538	1538	0	190
04		43710 X	37967	-0-	-5743	-0-		36331	2	1636	9	N	1487	1487	0	190
05		43400 X	38258	-0-	-5142	-0-		36379	2	1879	9	N	1708	1708	0	190
06		42000 X	35417	-0-	-6583	-0-		33600	2	1817	9	N	1652	1466	0	184 1 192
*07		41261 X	34558	-0-	-6703	-0-		32799	3	1759	9	N	1599	1599	0	192
*08		36518 X	32000	-0-	-4518	-0-		30450	3	1550	9	N	1409	1409	0	192
*09		35340 X	31808	-0-	-3532	-0-		30203	3	1605	9	N	1459	1459	0	192
*10		36518 X	30835	-0-	-5683	-0-		29439	3	1396	9	N	1269	1269	0	192
*11		35340 X	28185	-0-	-7155	-0-		26863	3	1322	9	N	1202	848	0	356 1 190
12		34565 X	21684	-0-	-12881	-0-		20918	3	766	9	N	696	696	0	190

TOTAL GAS PROD: 412,280

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,229

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18259 X	15718	-0-	-2541	-0-	107	1	14183	2	N	1298	1311	145
						1428	9						
02	17081 X	14245	-0-	-2836	-0-	234	1	12775	2	N	1124	923	346
						1236	9						
03	18259 X	10486	-0-	-7773	-0-	214	1	9160	2	N	1011	1108	249
						1112	9						
04	16380 X	10013	-0-	-6367	-0-	27	1	8731	2	N	1141	893	497
						1255	9						
05	16182 X	11177	-0-	-5005	-0-	19	1	10258	2	N	818	1087	228
						900	9						
06	15210 X	10111	-0-	-5099	-0-	305	1	8417	2	N	1263	909	582
						1389	9						
07	15221 X	9533	-0-	-5688	-0-	496	1	8175	3	N	784	1089	277
						862	9						
08	9486 X	9319	-0-	-167	-0-	578	1	7972	3	N	699	722	254
						769	9						
09	9180 X	8932	-0-	-248	-0-	322	1	7595	3	N	923	917	260
						1015	9						
10	9486 X	8985	-0-	-501	-0-	188	1	7746	3	N	955	917	298
						1051	9						
*11	9180 X	8271	-0-	-909	-0-	279	1	7113	3	N	799	727	370
						879	9						
12	9486 X	7510	-0-	-1976	-0-	341	1	6124	3	N	950	1105	215
						1045	9						
TOTAL GAS PROD:		124,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,765							

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	34286 X	27796	-0-	-6490	-0-	792	1	25753	2	N	1137	1120	237
						1251	9						
02	29522 X	25327	-0-	-4195	-0-	529	1	23798	2	N	909	927	219
						1000	9						
03	30938 X	26977	-0-	-3961	-0-	509	1	25196	2	N	1156	923	452
						1272	9						
04	28800 X	25644	-0-	-3156	-0-	490	1	24217	2	N	852	1102	202
						937	9						
05	29109 X	24541	-0-	-4568	-0-	509	1	23133	2	N	817	730	289
						899	9						
06	26910 X	24963	-0-	-1947	-0-	505	1	23347	2	N	1010	731	568
						1111	9						
07	27063 X	23294	-0-	-3769	-0-	724	1	21835	3	N	668	897	339
						735	9						
08	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	931	1	20030	3	N	801	731	409
						881	9						
09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	804	1	17305	3	N	354	548	215
						389	9						
10	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	915	1	19350	3	N	755	732	238
						831	9						
*11	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	852	1	16915	3	N	501	549	190
						551	9						
12	18290 X	14538	-0-	-3752	-0-	732	1	13396	3	N	373	369	194
						410	9						
TOTAL GAS PROD:		272,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,333							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		62651 X	36852	-0-	-25799	-0-	34875	2	1977	9	N	1797	1692	0	175	1	162
02		53911 X	34558	-0-	-19353	-0-	33128	2	1430	9	N	1300	1300	0			162
03		50654 X	37799	-0-	-12855	-0-	36207	2	1592	9	N	1447	1447	0			162
04		43530 X	37979	-0-	-5551	-0-	36370	2	1609	9	N	1463	1463	0			162
05		42314 X	42314	-0-	-0-	-0-	40291	2	2023	9	N	1839	1839	0			162
06		36570 X	36285	-0-	-285	-0-	34526	2	1759	9	N	1599	1599	0			162
*07		39246 X	35629	-0-	-3617	-0-	33850	3	1779	9	N	1617	1426	0	182	1	171
*08		42315 X	35184	-0-	-7131	-0-	33557	3	1627	9	N	1479	1479	0			171
*09		40950 X	33551	-0-	-7399	-0-	31919	3	1632	9	N	1484	1484	0			171
*10		42315 X	30482	-0-	-11833	-0-	28925	3	1557	9	N	1415	1415	0			171
*11		36300 X	28396	-0-	-7904	-0-	26810	3	1586	9	N	1442	1271	0	179	1	163
12		35185 X	18794	-0-	-16391	-0-	17699	3	1095	9	N	995	995	0			163
TOTAL GAS PROD:		407,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,877											

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000																	
01		36177 X	25209	-0-	-10968	-0-	24429	2	780	9	N	709	744	1			111
02		30160 X	22652	-0-	-7508	-0-	21885	2	767	9	N	697	743	1			65
03		30690 X	22004	-0-	-8686	-0-	21131	2	873	9	N	794	730	1			129
04		27270 X	19906	-0-	-7364	-0-	19282	2	624	9	N	567	549	1			147
05		26784 X	19604	-0-	-7180	-0-	18993	2	611	9	N	555	550	1			152
06		24390 X	18342	-0-	-6048	-0-	17437	2	905	9	N	823	553	1			422
07		24211 X	17647	-0-	-6564	-0-	17153	3	494	9	N	449	720	1			151
08		18290 X	17190	-0-	-1100	-0-	16587	3	603	9	N	548	551	1			148
09		17700 X	16571	-0-	-1129	-0-	16145	3	426	9	N	387	366	1			169
10		18290 X	16683	-0-	-1607	-0-	15997	3	686	9	N	624	550	1			243
*11		17700 X	15179	-0-	-2521	-0-	14884	3	295	9	N	268	365	1			146
12		17639 X	15168	-0-	-2471	-0-	14361	3	807	9	N	734	742	1			138
TOTAL GAS PROD:		226,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,155											

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275																	
01		36425 X	30662	-0-	-5763	-0-	582	1	26857	2	N	2930	2930	0			189
02		34046 X	23070	-0-	-10976	-0-	3223	9	602	1	N	2711	2711	0			189
03		38004 X	38004	-0-	-0-	-0-	2982	9	660	1	N	2822	2723	0	186	1	102
04		33263 X	33263	-0-	-0-	-0-	3104	9	556	1	N	2299	2299	0			102
05		32273 X	32273	-0-	-0-	-0-	2529	9	7	1	N	2277	2277	0			102
06		35250 X	30652	-0-	-4598	-0-	2505	9	4	1	N	2039	1651	0	363	1	127
*07		36425 X	28168	-0-	-8257	-0-	2243	9	90	1	N	1719	1719	0			127
*08		30287 X	26285	-0-	-4002	-0-	1891	9	114	1	N	1760	1760	0			127
*09		29310 X	20095	-0-	-9215	-0-	1936	9	45	1	N	1601	1601	0			127
*10		30287 X	14926	-0-	-15361	-0-	1761	9	2	1	N	1470	1470	0			127
*11		29310 X	11438	-0-	-17872	-0-	1617	9	8	1	N	1330	1330	0			127
12		28179 X	1814	-0-	-26365	-0-	1463	9	48	1	N	178	178	0			127
TOTAL GAS PROD:		290,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,136											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32488 X	24288	-0-	-8200	-0-	430	1	20870	2	N	2716	2775	159
						2988	9						
02	28565 X	22167	-0-	-6398	-0-	489	1	18555	2	N	2839	2749	249
						3123	9						
03	29202 X	23377	-0-	-5825	-0-	492	1	19714	2	N	2883	2572	560
						3171	9						
04	27060 X	20880	-0-	-6180	-0-	385	1	17644	2	N	2592	2561	591
						2851	9						
05	26350 X	23008	-0-	-3342	-0-	209	1	20489	2	N	2100	2530	161
						2310	9						
06	23490 X	22348	-0-	-1142	-0-	281	1	19250	2	N	2561	1804	918
						2817	9						
07	23684 X	21866	-0-	-1818	-0-	300	1	19406	3	N	1964	2339	543
						2160	9						
08	21235 X	20557	-0-	-678	-0-	310	1	17795	3	N	2229	2166	606
						2452	9						
09	20550 X	18930	-0-	-1620	-0-	320	1	16259	3	N	2137	2353	390
						2351	9						
10	21235 X	17521	-0-	-3714	-0-	359	1	15543	3	N	1472	1641	221
						1619	9						
*11	20550 X	16617	-0-	-3933	-0-	360	1	14244	3	N	1830	1844	207
						2013	9						
12	21235 X	16800	-0-	-4435	-0-	374	1	14066	3	N	2145	2214	138
						2360	9						
TOTAL GAS PROD:		248,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,468							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15531 X	14272	-0-	-1259	-0-	101	1	11722	2	N	2226	2226	52
						2449	9						
02	13021 X	11551	-0-	-1470	-0-	72	1	9493	2	N	1805	1805	52
						1986	9						
03	12989 X	11003	-0-	-1986	-0-	168	1	8904	2	N	1755	1755	52
						1931	9						
04	13800 X	9973	-0-	-3827	-0-	202	1	8030	2	N	1583	1583	52
						1741	9						
05	14260 X	10276	-0-	-3984	-0-	156	1	8352	2	N	1607	1607	52
						1768	9						
06	13800 X	9454	-0-	-4346	-0-	139	1	7740	2	N	1432	1432	52
						1575	9						
07	12338 X	9390	-0-	-2948	-0-	160	1	7681	3	N	1408	1408	52
						1549	9						
08	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	105	1	7201	3	N	1293	1293	52
						1422	9						
09	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	111	1	6795	3	N	1242	1242	52
						1366	9						
10	8525 X	7991	-0-	-534	-0-	70	1	6576	3	N	1223	1223	52
						1345	9						
11	8250 X	7091	-0-	-1159	-0-	133	1	5678	3	N	1164	1164	52
						1280	9						
12	8525 X	6908	-0-	-1617	-0-	407	1	5224	3	N	1161	1161	52
						1277	9						
TOTAL GAS PROD:		114,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,899							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20584 X	15749	-0-	-4835	-0-	12497	2	3252	9	N	2956	2956	0		160
02	18328 X	13926	-0-	-4402	-0-	10999	2	2927	9	N	2661	2661	0		160
03	18445 X	13754	-0-	-4691	-0-	10765	2	2989	9	N	2717	2717	0		160
04	17190 X	10771	-0-	-6419	-0-	8562	2	2209	9	N	2008	2008	0		160
05	16089 X	14308	-0-	-1781	-0-	11370	2	2938	9	N	2671	2671	0		160
06	15240 X	12719	-0-	-2521	-0-	10049	2	2670	9	N	2427	2427	0		160
*07	14880 X	12498	-0-	-2382	-0-	91	1	9768	3	N	2399	2158	0	366 1	35
						2639	9								
*08	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	217	1	9167	3	N	2319	2319	0		35
						2551	9								
*09	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	210	1	8358	3	N	2197	2197	0		35
						2417	9								
*10	10974 X	10897	-0-	-77	-0-	146	1	8311	3	N	2218	2218	0		35
						2440	9								
*11	10620 X	10554	-0-	-66	-0-	77	1	8295	3	N	1984	1786	0	184 1	49
						2182	9								
12	10974 X	10562	-0-	-412	-0-	8224	3	2338	9	N	2125	2125	0		49
TOTAL GAS PROD:		148,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,682									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
01	55955 X	37621	-0-	-18334	-0-	353	1	31853	2	N	4923	5017	1		240
						5415	9								
02	33872 X	33608	-0-	-264	-0-	324	1	28807	2	N	4070	4050	1		260
						4477	9								
03	40145 X	35182	-0-	-4963	-0-	315	1	29366	2	N	5001	4418	1		843
						5501	9								
04	38850 X	31397	-0-	-7453	-0-	303	1	27147	2	N	3588	3870	1		561
						3947	9								
05	40145 X	27068	-0-	-13077	-0-	292	1	23167	2	N	3281	3299	1		543
						3609	9								
06	36420 X	36065	-0-	-355	-0-	291	1	31131	2	N	4221	4150	1		614
						4643	9								
07	38802 X	38802	-0-	-0-	-0-	304	1	34289	3	N	3826	4015	1		425
						4209	9								
08	39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	271	1	33979	3	N	4548	4285	1		688
						5003	9								
09	36565 X	36565	-0-	-0-	-0-	204	1	32403	3	N	3598	3843	1		443
						3958	9								
10	38578 X	38578	-0-	-0-	-0-	279	1	33818	3	N	4074	3870	1		647
						4481	9								
*11	37055 X	37055	-0-	-0-	-0-	278	1	32659	3	N	3744	4045	1		346
						4118	9								
*12	38524 X	38524	-0-	-0-	-0-	588	1	33394	3	N	4129	3904	1		571
						4542	9								
TOTAL GAS PROD:		429,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,003									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		53227 X	39052	-0-	-14175	-0-	14	1	36939	2	N	1908	1908	0	24
							2099	9							
02		43848 X	32078	-0-	-11770	-0-	29	1	30382	2	N	1515	1515	0	24
							1667	9							
03		44654 X	44654	-0-	-0-	-0-	2	1	43091	2	N	1419	1419	0	24
							1561	9							
04		40063 X	40063	-0-	-0-	-0-	30	1	38688	2	N	1223	1223	0	24
							1345	9							
05		39804 X	39319	-0-	-485	-0-	231	1	37823	2	N	1150	1150	0	24
							1265	9							
06		43200 X	34595	-0-	-8605	-0-	227	1	33233	2	N	1032	1032	0	24
							1135	9							
*07		44640 X	35377	-0-	-9263	-0-	228	1	34005	3	N	1040	1040	0	24
							1144	9							
*08		41509 X	32764	-0-	-8745	-0-	208	1	31475	3	N	983	983	0	24
							1081	9							
*09		40050 X	29640	-0-	-10410	-0-	190	1	28451	3	N	908	908	0	24
							999	9							
*10		39308 X	28454	-0-	-10854	-0-	226	1	27247	3	N	892	892	0	24
							981	9							
*11		34590 X	26226	-0-	-8364	-0-	298	1	24991	3	N	852	852	0	24
							937	9							
12		35371 X	25256	-0-	-10115	-0-	171	1	24125	3	N	873	873	0	24
							960	9							
TOTAL GAS PROD:			407,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,795						

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31248 X	25341	-0-	-5907	-0-	257	1	23155	2	N	1754	1754	0	25
							1929	9							
02		27898 X	15986	-0-	-11912	-0-	202	1	14562	2	N	1111	1111	0	25
							1222	9							
03		27652 X	1130	-0-	-26522	-0-	16	1	1013	2	N	92	92	0	25
							101	9							
04		28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	26065	2	2358	9	N	2144	2144	0	25
05		27528 X	26400	-0-	-1128	-0-	24589	2	1811	9	N	1646	1646	0	25
06		24510 X	23843	-0-	-667	-0-	22384	2	1459	9	N	1326	1326	0	25
07		29357 X	20508	-0-	-8849	-0-	19297	3	1211	9	N	1101	1101	0	25
08		24583 X	17801	-0-	-6782	-0-	16700	3	1101	9	N	1001	1001	0	25
09		23790 X	16035	-0-	-7755	-0-	15049	3	986	9	N	896	896	0	25
10		24583 X	14791	-0-	-9792	-0-	20	1	13822	3	N	863	863	0	25
							949	9							
11		23790 X	12789	-0-	-11001	-0-	11920	3	869	9	N	790	790	0	25
12		20522 X	12435	-0-	-8087	-0-	11543	3	892	9	N	811	811	0	25
TOTAL GAS PROD:			215,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,535						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		87064 X	87064	-0-	-0-	-0-	931	1	84615	2	N	1380	1380	0	25
							1518	9							
02		84610 X	84610	-0-	-0-	-0-	469	1	82429	2	N	1556	1354	0	45
							1712	9					182	1	
03		93788 X	93788	-0-	-0-	-0-	633	1	91537	2	N	1471	1471	0	45
							1618	9							
04		92399 X	92399	-0-	-0-	-0-	262	1	90604	2	N	1394	1394	0	45
							1533	9							
05		91823 X	91823	-0-	-0-	-0-	1	1	90291	2	N	1392	1392	0	45
							1531	9							
06		83890 X	83890	-0-	-0-	-0-	82448	2	1442	9	N	1311	1311	0	45
*07		80028 X	80028	-0-	-0-	-0-	78597	3	1431	9	N	1301	1301	0	45
*08		90458 X	78631	-0-	-11827	-0-	7	1	77291	3	N	1212	1212	0	45
							1333	9							
*09		87540 X	80422	-0-	-7118	-0-	79200	3	1222	9	N	1111	1111	0	45
*10		90458 X	80340	-0-	-10118	-0-	3	1	79064	3	N	1157	1157	0	45
							1273	9							
*11		83880 X	72858	-0-	-11022	-0-	182	1	71452	3	N	1113	1113	0	45
							1224	9							
12		83111 X	69758	-0-	-13353	-0-	487	1	68097	3	N	1067	1067	0	45
							1174	9							
TOTAL GAS PROD:			995,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,465					

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
01		90985 X	80362	-0-	-10623	-0-	99	1	75973	2	N	3900	3527	0	33
							4290	9							
02		85115 X	70584	-0-	-14531	-0-	497	1	66267	2	N	3473	3240	0	81
							3820	9					185	1	
03		86273 X	71753	-0-	-14520	-0-	631	1	67309	2	N	3466	3466	0	81
							3813	9							
04		77760 X	71041	-0-	-6719	-0-	615	1	66698	2	N	3389	3278	0	24
							3728	9					168	1	
05		80352 X	71466	-0-	-8886	-0-	424	1	68094	2	N	2680	2487	0	35
							2948	9					182	1	
06		77760 X	70714	-0-	-7046	-0-	353	1	66901	2	N	3145	2986	0	26
							3460	9					168	1	
*07		75454 X	68910	-0-	-6544	-0-	339	1	65155	3	N	3105	3105	0	26
							3416	9							
*08		67859 X	60398	-0-	-7461	-0-	443	1	56808	3	N	2861	2861	0	26
							3147	9							
*09		65670 X	59156	-0-	-6514	-0-	770	1	55338	3	N	2771	2771	0	26
							3048	9							
*10		67859 X	58202	-0-	-9657	-0-	509	1	54629	3	N	2785	2785	0	26
							3064	9							
*11		65670 X	53892	-0-	-11778	-0-	157	1	50814	3	N	2655	2655	0	26
							2921	9							
12		67859 X	51823	-0-	-16036	-0-	41	1	48944	3	N	2580	2580	0	26
							2838	9							
TOTAL GAS PROD:			788,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			36,810					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5952 X	4623	-0-	-1329	-0-	185	1	3613	2	N	750	744	1		94
						825	9								
02	5278 X	3815	-0-	-1463	-0-	243	1	3145	2	N	384	368	1		110
						5	4	422	9						
03	5394 X	4237	-0-	-1157	-0-	320	1	3127	2	N	718	559	1		269
						790	9								
04	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	300	1	3436	2	N	614	742	1		141
						675	9								
05	4619 X	4197	-0-	-422	-0-	244	1	3687	2	N	242	185	1		198
						266	9								
06	4470 X	4116	-0-	-354	-0-	207	1	3190	2	N	654	732	1		120
						719	9								
07	4557 X	3567	-0-	-990	-0-	175	1	2938	3	N	413	356	1		177
						454	9								
08	4557 X	3504	-0-	-1053	-0-	141	1	2933	3	N	391	357	1		211
						430	9								
*09	4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	114	1	2712	3	N	100	184	1		127
						110	9								
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	114	1	3440	3	N	972	729	1		370
						1069	9								
11	4110 X	2850	-0-	-1260	-0-	108	1	2335	3	N	324	374	1		320
						51	4	356	9						
12	3565 X	2337	-0-	-1228	-0-	104	1	2082	3	N	137	175	1		282
						151	9								
TOTAL GAS PROD:		45,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,699									

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10850 X	5778	-0-	-5072	-0-	74	1	4934	2	N	676	747	1		217
						26	4	744	9						
02	9541 X	6959	-0-	-2582	-0-	227	1	6018	2	N	616	568	1		265
						36	4	678	9						
03	9517 X	6926	-0-	-2591	-0-	144	1	5899	2	N	781	746	1		300
						24	4	859	9						
04	7740 X	6096	-0-	-1644	-0-	253	1	4971	2	N	782	746	1		336
						12	4	860	9						
05	7998 X	6691	-0-	-1307	-0-	290	1	5189	2	N	556	530	1		362
						600	4	612	9						
06	7200 X	5887	-0-	-1313	-0-	260	1	4899	2	N	661	740	1		283
						1	4	727	9						
07	7440 X	5944	-0-	-1496	-0-	235	1	5021	3	N	625	550	1		358
						688	9								
08	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	95	1	4922	3	N	581	556	1		383
						639	9								
*09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	45	1	4527	3	N	283	369	1		297
						9	4	311	9						
10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	84	1	4663	3	N	695	732	1		260
						765	9								
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	135	1	3879	3	N	472	549	1		183
						519	9								
*12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	579	1	2598	3	N	581	546	1		218
						639	9								
TOTAL GAS PROD:		68,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,309									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		20677 X	18326	-0-	-2351	-0-	22	1	14045	2	N	3872	3872	0	68
							4259	9							
02		18357 X	17659	-0-	-698	-0-	14038	2	3621	9	N	3292	3116	0	59
03		21328 X	15656	-0-	-5672	-0-	12577	2	3079	9	N	2799	2799	0	59
04		19260 X	13767	-0-	-5493	-0-	10896	2	2871	9	N	2610	2423	0	62
05		18879 X	12825	-0-	-6054	-0-	10226	2	2599	9	N	2363	2363	0	62
06		18270 X	11959	-0-	-6311	-0-	9442	2	2517	9	N	2288	1756	0	47
*07		18879 X	10098	-0-	-8781	-0-	8019	3	2079	9	N	1890	1494	0	81
*08		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			81
*09		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-			81
*10		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-			81
*11		9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-			81
12		9951 X	9902	-0-	-49	-0-	7383	3	2519	9	N	2290	1967	0	36
TOTAL GAS PROD:			110,192				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,404					

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
01		55397 X	39701	-0-	-15696	-0-	4	1	39209	2	N	444	444	0	27
							488	9							
02		48314 X	35212	-0-	-13102	-0-	38	1	34715	2	N	417	417	0	27
							459	9							
03		43493 X	36166	-0-	-7327	-0-	1	1	35702	2	N	421	421	0	27
							463	9							
04		42090 X	33538	-0-	-8552	-0-	33114	2	424	9	N	385	385	0	27
05		41044 X	35323	-0-	-5721	-0-	104	1	34799	2	N	382	382	0	27
							420	9							
06		38430 X	35401	-0-	-3029	-0-	108	1	34913	2	N	345	345	0	27
							380	9							
*07		37634 X	34470	-0-	-3164	-0-	97	1	33997	3	N	342	342	0	27
							376	9							
*08		36177 X	28314	-0-	-7863	-0-	159	1	27904	3	N	228	228	0	27
							251	9							
*09		35190 X	31426	-0-	-3764	-0-	239	1	30707	3	N	436	267	0	41
							480	9							
*10		36363 X	30062	-0-	-6301	-0-	202	1	29518	3	N	311	311	0	41
							342	9							
*11		35190 X	27638	-0-	-7552	-0-	112	1	27237	3	N	263	263	0	41
							289	9							
12		34472 X	25045	-0-	-9427	-0-	210	1	24484	3	N	319	148	0	40
							351	9							
TOTAL GAS PROD:			392,296				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,293					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10137 X	7068	-0-	-3069	-0-	133	1	5536	2	N	1272	1292	1	125
						1399	9							
02	8729 X	6550	-0-	-2179	-0-	205	1	5336	2	N	917	928	1	114
						1009	9							
03	8494 X	6923	-0-	-1571	-0-	155	1	5512	2	N	1142	1114	1	142
						1256	9							
04	7830 X	6550	-0-	-1280	-0-	30	1	5250	2	N	1124	1106	1	160
						34	4	1236	9					
05	7502 X	6423	-0-	-1079	-0-	21	1	5152	2	N	1136	1104	1	192
						1250	9							
06	6840 X	5904	-0-	-936	-0-	20	1	4742	2	N	1037	1096	1	133
						1	4	1141	9					
07	7006 X	5137	-0-	-1869	-0-	28	1	4903	3	N	182	185	1	130
						6	4	200	9					
08	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	58	1	10648	3	N	1997	1817	1	310
						17	4	2197	9					
*09	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	30	1	8091	3	N	725	720	1	315
						1	4	798	9					
10	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	29	1	7363	3	N	1092	1098	1	309
						1201	9							
11	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	52	1	6372	3	N	1111	1305	1	115
						3	4	1222	9					
*12	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	64	1	5705	3	N	966	918	1	163
						1063	9							
TOTAL GAS PROD:		89,469			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,701							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	83390 X	54849	-0-	-28541	-0-	252	1	48067	2	N	5936	5936	0	25
						6530	9							
02	69716 X	43212	-0-	-26504	-0-	230	1	37769	2	N	4739	4739	0	25
						5213	9							
03	66805 X	39588	-0-	-27217	-0-	226	1	34516	2	N	4405	4405	0	25
						4846	9							
04	62370 X	29472	-0-	-32898	-0-	173	1	25276	2	N	3657	3657	0	25
						4023	9							
05	59303 X	38583	-0-	-20720	-0-	248	1	34386	2	N	3590	3590	0	25
						3949	9							
06	53070 X	34224	-0-	-18846	-0-	186	1	30493	2	N	3223	3223	0	25
						3545	9							
*07	46190 X	30916	-0-	-15274	-0-	160	1	27578	3	N	2889	2889	0	25
						3178	9							
*08	32798 X	28535	-0-	-4263	-0-	194	1	25489	3	N	2593	2593	0	25
						2852	9							
*09	31740 X	26536	-0-	-5204	-0-	505	1	23420	3	N	2374	2374	0	25
						2611	9							
*10	32798 X	25195	-0-	-7603	-0-	22797	3	2398	9	N	2180	2180	0	25
*11	31740 X	22342	-0-	-9398	-0-	3	1	20213	3	N	1933	1933	0	25
						2126	9							
12	30907 X	21816	-0-	-9091	-0-	21	1	19633	3	N	1965	1965	0	25
						2162	9							
TOTAL GAS PROD:		395,268			TOTAL CONDENSATE PROD:		39,484							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		47182 X	33596	-0-	-13586	-0-	29448	2	4148	9	N	3771	3771	0	25
02		39411 X	27846	-0-	-11565	-0-	24362	2	3484	9	N	3167	3167	0	25
03		38037 X	25193	-0-	-12844	-0-	21990	2	3203	9	N	2912	2912	0	25
04		35400 X	19895	-0-	-15505	-0-	17344	2	2551	9	N	2319	2319	0	25
05		34162 X	25322	-0-	-8840	-0-	22707	2	2615	9	N	2377	2377	0	25
06		32520 X	24488	-0-	-8032	-0-	21977	2	2511	9	N	2283	2283	0	25
*07		29760 X	24432	-0-	-5328	-0-	21922	3	2510	9	N	2282	2282	0	25
*08		22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	20031	3	2291	9	N	2083	2083	0	25
*09		20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	1	1	18555	3	N	1955	1955	0	25
*10		20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	2151	9	18180	3	N	1922	1922	0	25
*11		19500 X	18288	-0-	-1212	-0-	16344	3	1944	9	N	1767	1767	0	25
12		20150 X	18501	-0-	-1649	-0-	16541	3	1960	9	N	1782	1782	0	25
TOTAL GAS PROD:			280,884				TOTAL CONDENSATE PROD:			28,620					

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		45663 X	40530	-0-	-5133	-0-	138	1	37297	2	N	2814	2814	0	18
							3095	9							
02		39634 X	39634	-0-	-0-	-0-	105	1	36508	2	N	2746	2746	0	18
							3021	9							
03		40981 X	40981	-0-	-0-	-0-	140	1	37737	2	N	2822	2822	0	18
							3104	9							
04		39210 X	38884	-0-	-326	-0-	16	1	35918	2	N	2682	2682	0	18
							2950	9							
05		42377 X	34828	-0-	-7549	-0-	3	1	32205	2	N	2382	2382	0	18
							2620	9							
06		41010 X	35422	-0-	-5588	-0-	33	1	32802	2	N	2352	2352	0	18
							2587	9							
*07		42377 X	38927	-0-	-3450	-0-	24	1	36202	3	N	2455	2455	0	18
							2701	9							
*08		36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	25	1	33687	3	N	2215	2215	0	18
							2437	9							
*09		33011 X	33011	-0-	-0-	-0-	111	1	30676	3	N	2022	2022	0	18
							2224	9							
*10		32198 X	32198	-0-	-0-	-0-	60	1	30017	3	N	1928	1928	0	18
							2121	9							
*11		30390 X	29105	-0-	-1285	-0-	139	1	27041	3	N	1750	1750	0	18
							1925	9							
12		31403 X	27981	-0-	-3422	-0-	100	1	25961	3	N	1745	1745	0	18
							1920	9							
TOTAL GAS PROD:			427,650				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,913					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		89714 X	68578	-0-	-21136	-0-	330	1	62990	2	N	4780	4640	0	185	1	50
							5258	9									
02		77662 X	59928	-0-	-17734	-0-	369	1	55010	2	N	4135	3406	0	731	1	48
							4549	9									
03		83018 X	58850	-0-	-24168	-0-	456	1	53733	2	N	4237	4237	0			48
							4661	9									
04		74550 X	51279	-0-	-23271	-0-	329	1	47074	2	N	3524	3524	0			48
							3876	9									
05		77035 X	57279	-0-	-19756	-0-	250	1	53496	2	N	3212	1727	0	1458	1	75
							3533	9									
06		66360 X	53289	-0-	-13071	-0-	379	1	49807	2	N	2821	2520	0	351	1	25
							3103	9									
*07		64046 X	53177	-0-	-10869	-0-	403	1	49819	3	N	2686	2686	0			25
							2955	9									
*08		46332 X	46332	-0-	-0-	-0-	207	1	43445	3	N	2436	2436	0			25
							2680	9									
*09		47428 X	47428	-0-	-0-	-0-	19	1	44518	3	N	2628	2628	0			25
							2891	9									
*10		46734 X	46734	-0-	-0-	-0-	182	1	43787	3	N	2514	2514	0			25
							2765	9									
*11		43290 X	42042	-0-	-1248	-0-	206	1	39308	3	N	2298	2298	0			25
							2528	9									
12		44733 X	39790	-0-	-4943	-0-	82	1	37227	3	N	2255	1856	0	372	1	52
							2481	9									
TOTAL GAS PROD:			624,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,526								

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561																	
01		31496 X	11930	-0-	-19566	-0-	11014	2	916	9	N	833	554	0	184	1	153
02		29464 X	19727	-0-	-9737	-0-	18408	2	1319	9	N	1199	1123	0	183	1	46
03		30876 X	5032	-0-	-25844	-0-	4685	2	347	9	N	315	41	0	184	1	136
04		25140 X	15808	-0-	-9332	-0-	14730	2	1078	9	N	980	793	0	187	1	136
05		25978 X	5264	-0-	-20714	-0-	13	1	4776	2	N	432	56	0	362	1	150
							475	9									
06		20400 X	17856	-0-	-2544	-0-	16599	2	1257	9	N	1143	987	0	184	1	122
*07		21080 X	3551	-0-	-17529	-0-	3343	3	208	9	N	189	189	0			122
*08		16337 X	15021	-0-	-1316	-0-	13838	3	1183	9	N	1075	772	0	361	1	64
*09		17850 X	11325	-0-	-6525	-0-	10602	3	723	9	N	657	657	0			64
*10		18445 X	4756	-0-	-13689	-0-	4463	3	293	9	N	266	107	0	185	1	38
*11		17850 X	297	-0-	-17553	-0-	297	3			N	-0-					38
12		15035 X	14041	-0-	-994	-0-	16	1	12653	3	N	1247	1247	0			38
							1372	9									
TOTAL GAS PROD:			124,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,336								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		58311 X	50287	-0-	-8024	-0-	48673	2	1614	9	N	1467	1301	1	291
02		54549 X	41847	-0-	-12702	-0-	41053	2	794	9	N	722	743	1	270
03		58311 X	39161	-0-	-19150	-0-	38325	2	836	9	N	760	734	1	296
04		51060 X	35002	-0-	-16058	-0-	34043	2	959	9	N	872	918	1	250
05		52762 X	32781	-0-	-19981	-0-	32185	2	596	9	N	542	553	1	239
06		48660 X	27673	-0-	-20987	-0-	27026	2	647	9	N	588	362	1	465
07		44733 X	37610	-0-	-7123	-0-	37357	3	253	9	N	230	365	1	330
08		33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	33802	3	151	9	N	137	182	1	285
09		30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	30600	3	154	9	N	140	180	1	245
10		30122 X	30122	-0-	-0-	-0-	29696	3	426	9	N	387	361	1	271
*11		27650 X	27650	-0-	-0-	-0-	27488	3	162	9	N	147	184	1	234
*12		28628 X	28628	-0-	-0-	-0-	14	1	28413	3	N	183	185	1	232
							201	9							
TOTAL GAS PROD:			415,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,175						

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		58218 X	52083	-0-	-6135	-0-	632	1	44503	2	N	6316	6316	0	87
							6948	9							
02		54462 X	42841	-0-	-11621	-0-	565	1	36415	2	N	5328	5328	0	87
							5861	9							
03		58218 X	42365	-0-	-15853	-0-	590	1	36035	2	N	5218	5100	0	181 1 24
							5740	9							
04		56340 X	33414	-0-	-22926	-0-	514	1	28079	2	N	4383	4383	0	24
							4821	9							
05		58187 X	30027	-0-	-28160	-0-	510	1	25195	2	N	3929	3749	0	179 1 25
							4322	9							
06		50400 X	28646	-0-	-21754	-0-	483	1	24047	2	N	3742	3742	0	25
							4116	9							
*07		45787 X	32927	-0-	-12860	-0-	504	1	28320	3	N	3730	3730	0	25
							4103	9							
*08		30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	699	1	25781	3	N	3538	3341	0	183 1 39
							3892	9							
*09		29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	798	1	25400	3	N	3261	3261	0	39
							3587	9							
*10		30261 X	30261	-0-	-0-	-0-	700	1	26158	3	N	3094	2703	0	369 1 61
							3403	9							
*11		27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	609	1	23339	3	N	2831	2831	0	61
							3114	9							
*12		25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	554	1	22080	3	N	2771	2771	0	61
							3048	9							
TOTAL GAS PROD:			405,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			48,141						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ESKEW EAST		WELL #:		4	RRCID ->	276762	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12746	- 17720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	96503 X	62974	-0-	-33529	-0-	780 1	58837 2	N	3052	3052	0		30
						3357 9							
02	90277 X	51248	-0-	-39029	-0-	745 1	47754 2	N	2499	2499	0		30
						2749 9							
03	96503 X	48817	-0-	-47686	-0-	796 1	45405 2	N	2378	2378	0		30
						2616 9							
04	79890 X	39364	-0-	-40526	-0-	694 1	36599 2	N	1883	1883	0		30
						2071 9							
05	77221 X	36506	-0-	-40715	-0-	519 1	34055 2	N	1756	1756	0		30
						1932 9							
06	60930 X	51004	-0-	-9926	-0-	427 1	48455 2	N	1929	1929	0		30
						2122 9							
*07	54777 X	52525	-0-	-2252	-0-	503 1	49904 3	N	1925	1925	0		30
						2118 9							
*08	46987 X	46987	-0-	-0-	-0-	377 1	44755 3	N	1686	1686	0		30
						1855 9							
*09	45456 X	45456	-0-	-0-	-0-	362 1	43359 3	N	1577	1577	0		30
						1735 9							
*10	45291 X	44303	-0-	-988	-0-	423 1	42218 3	N	1511	1511	0		30
						1662 9							
*11	43830 X	40626	-0-	-3204	-0-	429 1	38647 3	N	1409	1409	0		30
						1550 9							
12	45291 X	38245	-0-	-7046	-0-	448 1	36271 3	N	1387	1387	0		30
						1526 9							
TOTAL GAS PROD:		558,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,992							

ESKEW EAST		WELL #:		5	RRCID ->	276763	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	12603	PERF.12761	- 18068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	63391 X	63391	-0-	-0-	-0-	58771 2	4620 9	N	4200	3850	0	348 1	27
						50306 2	3810 9	N	3464	3464	0		27
02	54230 X	54116	-0-	-114	-0-	2 1	49521 2	N	3407	3407	0		27
						3748 9							
03	73346 X	53271	-0-	-20075	-0-	43732 2	3287 9	N	2988	2988	0		27
						7 1	38137 2	N	2855	2855	0		27
04	70980 X	47019	-0-	-23961	-0-	3141 9							
						28395 2	2226 9	N	2024	2024	0		27
*07	57846 X	30621	-0-	-30729	-0-	30297 3	1936 9	N	1760	1760	0		27
						32233 3							
*08	40455 X	30320	-0-	-7435	-0-	31113 3	1907 9	N	1734	1734	0		27
						26285 3	1604 9	N	1458	1458	0		27
*09	39150 X	27889	-0-	-11261	-0-	23561 3	1399 9	N	1272	1272	0		27
						19653 3	1185 9	N	1077	1077	0		27
*10	40455 X	24960	-0-	-15495	-0-	28103 3	1563 9	N	1421	1421	0		27
*11	31950 X	20838	-0-	-11112	-0-								
12	33015 X	29666	-0-	-3349	-0-								
TOTAL GAS PROD:		458,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,660							

ESKEW EAST		WELL #:		6	RRCID ->	276823	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12701	PERF.12600	- 18459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	59365 X	44621	-0-	-14744	-0-	42199 2	2422 9	N	2202	2202	0		44
						29719 2	1583 9	N	1439	1439	0		44
02	56724 X	31302	-0-	-25422	-0-	34826 2	1310 9	N	1191	1191	0		44
						38143 2	1408 9	N	1280	1280	0		44
03	60636 X	36136	-0-	-24500	-0-	32147 2	1463 9	N	1330	1330	0		44
						29172 2	1360 9	N	1236	1236	0		44
04	58680 X	39551	-0-	-19129	-0-	29607 3	1397 9	N	1270	1109	0	180 1	25
						35293 3	1504 9	N	1367	1367	0		25
*07	40858 X	31004	-0-	-9854	-0-	38579 3	1454 9	N	1322	1322	0		25
*08	36797 X	36797	-0-	-0-	-0-	36293 3	1428 9	N	1298	1298	0		25
						32455 3	1307 9	N	1188	1188	0		25
*09	40033 X	40033	-0-	-0-	-0-	32055 3	1330 9	N	1209	1209	0		25
*10	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-								
*11	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-								
*12	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:		428,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,332							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
KAY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	276921	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13639	- 17731		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01	62341 X	47459	-0-	-14882	-0-	564	1	44089	2	N	2551	2598	1	495
						2806	9							
02	51649 X	37100	-0-	-14549	-0-	495	1	34610	2	N	1814	1906	1	403
						1995	9							
03	51646 X	28658	-0-	-22988	-0-	566	1	26165	2	N	1752	1441	1	714
						1927	9							
04	45930 X	38953	-0-	-6977	-0-	598	1	37065	2	N	1173	1450	1	437
						1290	9							
05	47461 X	36364	-0-	-11097	-0-	599	1	34212	2	N	1412	1442	1	407
						1553	9							
06	45930 X	31818	-0-	-14112	-0-	521	1	30061	2	N	1124	718	1	813
						1236	9							
07	40238 X	30587	-0-	-9651	-0-	478	1	29106	3	N	912	1275	1	450
						1003	9							
08	33635 X	29021	-0-	-4614	-0-	479	1	27273	3	N	1154	901	1	703
						1269	9							
09	32550 X	26096	-0-	-6454	-0-	481	1	24633	3	N	893	913	1	683
						982	9							
10	33635 X	25622	-0-	-8013	-0-	497	1	24181	3	N	858	1097	1	444
						944	9							
*11	31830 X	23271	-0-	-8559	-0-	477	1	22057	3	N	670	553	1	561
						737	9							
12	30597 X	22939	-0-	-7658	-0-	516	1	21385	3	N	944	1112	1	393
						1038	9							
TOTAL GAS PROD:		377,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,257								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		3	RRCID ->	276922	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12890	- 18862		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01	32364 X	27175	-0-	-5189	-0-	23429	2	3746	9	N	3405	3405	0	25
						20945	2	3373	9	N	3066	3066	0	25
02	30276 X	24318	-0-	-5958	-0-	3	1	21295	2	N	3085	3085	0	25
						3394	9							
03	30101 X	24692	-0-	-5409	-0-	19	1	19274	2	N	2825	2825	0	25
						3108	9							
04	28320 X	22401	-0-	-5919	-0-	98	1	18154	2	N	2637	2637	0	25
						2901	9							
05	29264 X	21153	-0-	-8111	-0-	336	1	17586	2	N	2299	2087	0	53
						2529	9							
06	26310 X	20451	-0-	-5859	-0-	410	1	17570	3	N	2524	2252	0	325
						2776	9							
07	26009 X	20756	-0-	-5253	-0-	717	1	15989	3	N	2098	1335	0	24
						2308	9							
08	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	535	1	14453	3	N	2013	2013	0	24
						2214	9							
09	17730 X	17202	-0-	-528	-0-	287	1	13621	3	N	1627	1205	0	77
						1790	9							
10	18321 X	15698	-0-	-2623	-0-	11728	3	2134	9	N	1940	1717	0	116
						207	1	11006	3	N	1528	1229	0	41
11	17730 X	13862	-0-	-3868	-0-	1681	9							
12	18321 X	12894	-0-	-5427	-0-									
TOTAL GAS PROD:		239,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,047								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	65007 X	62040	-0-	-2967	-0-	695	1	56372	2	N	4521	4521 0	23
						4973	9						
02	62147 X	52406	-0-	-9741	-0-	722	1	47489	2	N	3814	3814 0	23
						4195	9						
03	71827 X	49590	-0-	-22237	-0-	851	1	44744	2	N	3632	3632 0	23
						3995	9						
04	69510 X	40511	-0-	-28999	-0-	705	1	36730	2	N	2796	2796 0	23
						3076	9						
05	71827 X	41440	-0-	-30387	-0-	270	1	38066	2	N	2822	2822 0	23
						3104	9						
06	60030 X	37389	-0-	-22641	-0-	263	1	34308	2	N	2562	2562 0	23
						2818	9						
*07	56017 X	35827	-0-	-20190	-0-	323	1	32922	3	N	2347	2347 0	23
						2582	9						
*08	31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	326	1	29078	3	N	2059	2059 0	23
						2265	9						
*09	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	309	1	30580	3	N	2003	2003 0	23
						2203	9						
*10	32046 X	32046	-0-	-0-	-0-	337	1	29650	3	N	1872	1872 0	23
						2059	9						
*11	30630 X	28170	-0-	-2460	-0-	313	1	26046	3	N	1646	1646 0	23
						1811	9						
12	31651 X	25844	-0-	-5807	-0-	282	1	23756	3	N	1642	1642 0	23
						1806	9						
TOTAL GAS PROD:		470,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,716							

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	54777 X	40911	-0-	-13866	-0-	246	1	31968	2	N	7906	7186 0 722 1	24
						8697	9						
02	51243 X	32514	-0-	-18729	-0-	205	1	24995	2	N	6649	6041 0 556 1	76
						7314	9						
03	54777 X	31703	-0-	-23074	-0-	54	1	24768	2	N	6255	6255 0	76
						6881	9						
04	52020 X	27451	-0-	-24569	-0-	59	1	21508	2	N	5349	5241 0 157 1	27
						5884	9						
05	50282 X	24258	-0-	-26024	-0-	11	1	18894	2	N	4866	4866 0	27
						5353	9						
06	39600 X	23541	-0-	-16059	-0-	18404	2	5137	9	N	4670	4670 0	27
*07	34751 X	24228	-0-	-10523	-0-	19133	3	5095	9	N	4632	4632 0	27
*08	23219 X	22771	-0-	-448	-0-	18064	3	4707	9	N	4279	4279 0	27
*09	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	18727	3	4464	9	N	4058	4058 0	27
*10	23219 X	21615	-0-	-1604	-0-	45	1	17432	3	N	3762	3762 0	27
						4138	9						
*11	22470 X	19633	-0-	-2837	-0-	148	1	15777	3	N	3371	3371 0	27
						3708	9						
12	23219 X	18704	-0-	-4515	-0-	191	1	14924	3	N	3263	3263 0	27
						3589	9						
TOTAL GAS PROD:		310,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,060							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333															
BURGESS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	277533	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL	DEPTH	12003	PERF.12381	-	18545			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		48546 X	43400	-0-	-5146	-0-	171	1	34120	2	N	8281	7833	0	181	1	297
							9109	9									
02		45414 X	29869	-0-	-15545	-0-	32	1	23325	2	N	5920	5920	0			297
							6512	9									
03		48546 X	29655	-0-	-18891	-0-	13	1	24355	2	N	4806	4804	0	186	1	113
							5287	9									
04		45180 X	26555	-0-	-18625	-0-	3	1	21892	2	N	4236	4236	0			113
							4660	9									
05		44888 X	23998	-0-	-20890	-0-	45	1	19942	2	N	3646	3542	0	181	1	36
							4011	9									
06		42000 X	22355	-0-	-19645	-0-	23	1	18591	2	N	3401	2842	0	543	1	52
							3741	9									
*07		31930 X	21193	-0-	-10737	-0-	37	1	17966	3	N	2900	2709	0	184	1	59
							3190	9									
*08		22103 X	19778	-0-	-2325	-0-	16729	3	3049	9	N	2772	2772	0			59
*09		21390 X	15020	-0-	-6370	-0-	12641	3	2379	9	N	2163	2163	0			59
*10		22103 X	16668	-0-	-5435	-0-	227	1	13787	3	N	2413	2274	0	174	1	24
							2654	9									
*11		21390 X	14819	-0-	-6571	-0-	322	1	12218	3	N	2072	2072	0			24
							2279	9									
12		21204 X	13942	-0-	-7262	-0-	312	1	11460	3	N	1973	1973	0			24
							2170	9									
TOTAL GAS PROD:			277,252				TOTAL CONDENSATE PROD:					44,583					

BURGESS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	277534	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.12172	-	18308			
01		50995 X	41641	-0-	-9354	-0-	351	1	31812	2	N	8616	8256	0	357	1	34
							9478	9									
02		52161 X	52161	-0-	-0-	-0-	224	1	41952	2	N	9077	9077	0			34
							9985	9									
03		51570 X	51570	-0-	-0-	-0-	12	1	41957	2	N	8728	8728	0			34
							9601	9									
04		48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	39635	2	8814	9	N	8013	7851	0	172	1	24
05		54188 X	46970	-0-	-7218	-0-	38870	2	8100	9	N	7364	7364	0			24
06		52440 X	44261	-0-	-8179	-0-	36904	2	7357	9	N	6688	6346	0	341	1	25
*07		54188 X	46211	-0-	-7977	-0-	39257	3	6954	9	N	6322	6322	0			25
*08		43121 X	41046	-0-	-2075	-0-	34883	3	6163	9	N	5603	5603	0			25
*09		41730 X	30487	-0-	-11243	-0-	25723	3	4764	9	N	4331	4331	0			25
*10		43121 X	34089	-0-	-9032	-0-	28852	3	5237	9	N	4761	4523	0	184	1	79
*11		41730 X	29932	-0-	-11798	-0-	25246	3	4686	9	N	4260	4260	0			79
12		43121 X	28350	-0-	-14771	-0-	23851	3	4499	9	N	4090	4090	0			79
TOTAL GAS PROD:			495,167				TOTAL CONDENSATE PROD:					77,853					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		5	RRCID -> 277535	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 12484	PERF.12448	- 18022						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	45880 X	38722	-0-	-7158	-0-	156	1	30496	2	N	7336	7336	0		88
						8070	9								
02	41847 X	33421	-0-	-8426	-0-	243	1	26553	2	N	6023	6023	0		88
						6625	9								
03	37851 X	32802	-0-	-5049	-0-	561	1	25804	2	N	5852	5751	0	164 1	25
						6437	9								
04	37470 X	28693	-0-	-8777	-0-	503	1	22705	2	N	4986	4986	0		25
						5485	9								
05	38719 X	27732	-0-	-10987	-0-	519	1	22065	2	N	4680	4680	0		25
						5148	9								
06	37470 X	25007	-0-	-12463	-0-	481	1	19938	2	N	4171	4171	0		25
						4588	9								
07	35712 X	23531	-0-	-12181	-0-	325	1	18880	3	N	3933	3933	0		25
						4326	9								
08	23095 X	21387	-0-	-1708	-0-	31	1	17398	3	N	3598	3598	0		25
						3958	9								
09	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	137	1	20956	3	N	3498	3498	0		25
						3848	9								
10	31506 X	31506	-0-	-0-	-0-	302	1	26666	3	N	4125	4125	0		25
						4538	9								
11	26547 X	26547	-0-	-0-	-0-	271	1	22394	3	N	3529	3529	0		25
						3882	9								
*12	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	238	1	20644	3	N	3166	3166	0		25
						3483	9								
TOTAL GAS PROD:		338,654			TOTAL CONDENSATE PROD:		54,897								

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		6	RRCID -> 277536	COMPL. DATE 12/22/2015	TOTAL DEPTH 12346	PERF.12470	- 17753						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	38936 X	33645	-0-	-5291	-0-	534	1	25663	2	N	6771	6771	0		21
						7448	9								
02	33350 X	26916	-0-	-6434	-0-	382	1	20618	2	N	5378	5127	0	186 1	86
						5916	9								
03	31620 X	23858	-0-	-7762	-0-	7	1	18695	2	N	4687	4687	0		86
						5156	9								
04	32550 X	19197	-0-	-13353	-0-	15033	2	4164	9	N	3785	3785	0		86
05	33635 X	16005	-0-	-17630	-0-	12412	2	3593	9	N	3266	3266	0		86
06	32550 X	13321	-0-	-19229	-0-	10398	2	2923	9	N	2657	2657	0		86
07	28768 X	14201	-0-	-14567	-0-	37	1	11379	3	N	2532	2532	0		86
						2785	9								
08	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	30	1	10740	3	N	2351	2351	0		86
						2586	9								
09	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	1	1	9682	3	N	2080	2080	0		86
						2288	9								
10	11160 X	10809	-0-	-351	-0-	8744	3	2065	9	N	1877	1877	0		86
11	10800 X	9193	-0-	-1607	-0-	7431	3	1762	9	N	1602	1602	0		86
12	11160 X	8627	-0-	-2533	-0-	6922	3	1705	9	N	1550	1550	0		86
TOTAL GAS PROD:		201,099			TOTAL CONDENSATE PROD:		38,536								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		80941 X	11552	-0-	-69389	-0-	6	1	N	1846	1846	0	-0-
							2031	9					
02		14906 X	13686	-0-	-1220	-0-	11658	2	N	1844	1844	0	-0-
03		16213 X	6796	-0-	-9417	-0-	5780	2	N	924	924	0	-0-
04		15690 X	3619	-0-	-12071	-0-	2122	2	N	1361	981	0	23
05		16213 X	7860	-0-	-8353	-0-	6578	2	N	1165	760	0	74
06		14160 X	8028	-0-	-6132	-0-	6874	2	N	1049	1049	0	74
07		14632 X	8720	-0-	-5912	-0-	7515	3	N	1095	1095	0	74
08		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	6395	3	N	921	921	0	74
09		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	4929	3	N	716	716	0	74
10		5611 X	4436	-0-	-1175	-0-	3817	3	N	563	563	0	74
*11		5430 X	3671	-0-	-1759	-0-	1	1	N	451	451	0	74
							496	9					
12		5611 X	3638	-0-	-1973	-0-	132	1	N	462	462	0	74
							508	9					
TOTAL GAS PROD:			85,131	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,397						

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		36332 X	19541	-0-	-16791	-0-	15160	2	N	3983	3983	0	168
02		28681 X	15445	-0-	-13236	-0-	12260	2	N	2895	2783	0	92
03		29078 X	13209	-0-	-15869	-0-	10452	2	N	2506	2506	0	92
04		23340 X	13803	-0-	-9537	-0-	11292	2	N	2283	2283	0	92
05		21576 X	11292	-0-	-10284	-0-	9137	2	N	1959	1959	0	92
06		18900 X	9738	-0-	-9162	-0-	7840	2	N	1725	1725	0	92
*07		16523 X	8801	-0-	-7722	-0-	7045	3	N	1596	1443	0	63
*08		9114 X	7851	-0-	-1263	-0-	6250	3	N	1455	1455	0	63
*09		8820 X	6581	-0-	-2239	-0-	52	1	N	1298	1298	0	63
							1428	9					
*10		9114 X	6783	-0-	-2331	-0-	194	1	N	1301	1301	0	63
							1431	9					
*11		8820 X	6273	-0-	-2547	-0-	210	1	N	1115	1115	0	63
							1227	9					
12		8804 X	6512	-0-	-2292	-0-	219	1	N	1171	1171	0	63
							1288	9					
TOTAL GAS PROD:			125,829	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,287						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		89249 X	47805	-0-	-41444	-0-	351 1	40544 2	N	6282	6282 0			142
							6910 9							
02		70151 X	60564	-0-	-9587	-0-	402 1	52374 2	N	7080	7080 0			142
							7788 9							
03		74772 X	34429	-0-	-40343	-0-	362 1	29707 2	N	3964	3964 0			142
							4360 9							
04		62250 X	33830	-0-	-28420	-0-	246 1	28067 2	N	5015	5015 0			142
							5517 9							
05		64728 X	47184	-0-	-17544	-0-	129 1	39974 2	N	6437	6437 0			142
							7081 9							
06		62640 X	39476	-0-	-23164	-0-	21 1	33723 2	N	5211	5211 0			142
							5732 9							
07		64728 X	36569	-0-	-28159	-0-	29 1	31487 3	N	4594	4594 0			142
							5053 9							
08		42501 X	33268	-0-	-9233	-0-	8 1	28794 3	N	4060	4060 0			142
							4466 9							
09		41130 X	29523	-0-	-11607	-0-	202 1	25441 3	N	3527	3527 0			142
							3880 9							
10		42501 X	28271	-0-	-14230	-0-	369 1	24208 3	N	3358	3358 0			142
							3694 9							
*11		39480 X	24679	-0-	-14801	-0-	410 1	21046 3	N	2930	2930 0			142
							3223 9							
12		36580 X	23320	-0-	-13260	-0-	326 1	19864 3	N	2845	2770 0	184 1		33
							3130 9							

TOTAL GAS PROD: 438,918

TOTAL CONDENSATE PROD: 55,303

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
01		51243 X	39838	-0-	-11405	-0-	411 1	32913 2	N	5922	5922 0			47
							6514 9							
02		40542 X	33251	-0-	-7291	-0-	300 1	27788 2	N	4694	4519 0	186 1		36
							5163 9							
03		38719 X	29892	-0-	-8827	-0-	290 1	24974 2	N	4207	4207 0			36
							4628 9							
04		38550 X	25042	-0-	-13508	-0-	86 1	21026 2	N	3573	3573 0			36
							3930 9							
05		39835 X	22863	-0-	-16972	-0-	211 1	19078 2	N	3249	3249 0			36
							3574 9							
06		38550 X	19153	-0-	-19397	-0-	66 1	16094 2	N	2721	2721 0			36
							2993 9							
*07		35557 X	18433	-0-	-17124	-0-	177 1	15388 3	N	2607	2340 0	177 1		126
							2868 9							
*08		17577 X	16843	-0-	-734	-0-	340 1	13812 3	N	2446	2446 0			126
							2691 9							
*09		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	343 1	14888 3	N	2252	2252 0			126
							2477 9							
*10		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	212 1	15763 3	N	2116	2116 0			126
							2328 9							
*11		17010 X	15796	-0-	-1214	-0-	275 1	13469 3	N	1865	1865 0			126
							2052 9							
12		17577 X	15336	-0-	-2241	-0-	371 1	12900 3	N	1877	1877 0			126
							2065 9							

TOTAL GAS PROD: 272,458

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,529

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
01	38502 X	20259	-0-	-18243	-0-	1	1	15372	2	N	4442	4248	0	180 1
						4886	9							108
02	28333 X	16599	-0-	-11734	-0-	12962	2	3637	9	N	3306	3045	0	346 1
03	25389 X	14401	-0-	-10988	-0-	11446	2	2955	9	N	2686	2686	0	23
04	19620 X	11881	-0-	-7739	-0-	9352	2	2529	9	N	2299	2299	0	23
05	20274 X	9941	-0-	-10333	-0-	6	1	7781	2	N	1958	1958	0	23
						2154	9							
06	19620 X	8373	-0-	-11247	-0-	6519	2	1854	9	N	1685	1685	0	23
*07	17732 X	10132	-0-	-7600	-0-	8528	3	1604	9	N	1458	1458	0	23
*08	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	6704	3	1780	9	N	1618	1618	0	23
*09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	6668	3	1636	9	N	1487	1487	0	23
*10	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	7478	3	1617	9	N	1470	1470	0	23
*11	7290 X	7260	-0-	-30	-0-	6025	3	1235	9	N	1123	1123	0	23
12	7533 X	6800	-0-	-733	-0-	5411	3	1389	9	N	1263	1263	0	23

TOTAL GAS PROD: 131,529

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,795

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
01	85839 X	34218	-0-	-51621	-0-	357	1	29673	2	N	3807	3807	0	68
						4188	9							
02	56840 X	44690	-0-	-12150	-0-	340	1	39576	2	N	4340	4340	0	68
						4774	9							
03	60760 X	26398	-0-	-34362	-0-	301	1	23417	2	N	2436	2436	0	68
						2680	9							
04	53160 X	26274	-0-	-26886	-0-	240	1	22665	2	N	3063	3063	0	68
						3369	9							
05	54932 X	38886	-0-	-16046	-0-	34306	2	4580	9	N	4164	4164	0	68
06	46230 X	10355	-0-	-35875	-0-	309	1	6264	2	N	3438	2767	0	714 1
						3782	9							25
07	47771 X	30933	-0-	-16838	-0-	310	1	27042	3	N	3255	3255	0	25
						3581	9							
08	28616 X	28616	-0-	-0-	-0-	301	1	25040	3	N	2977	2977	0	25
						3275	9							
09	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	280	1	22859	3	N	2739	2739	0	25
						3013	9							
10	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	301	1	21459	3	N	2477	2477	0	25
						2725	9							
*11	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	280	1	19927	3	N	2501	2501	0	25
						2751	9							
*12	23074 X	23074	-0-	-0-	-0-	183	1	20067	3	N	2567	2388	0	178 1
						2824	9							26

TOTAL GAS PROD: 337,039

TOTAL CONDENSATE PROD: 37,764

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		73470 X	60633	-0-	-12837	-0-	53429	2	7204	9	N	6549	6549	0			77
02		64989 X	63352	-0-	-1637	-0-	56704	2	6648	9	N	6044	6044	0			77
03		69471 X	36162	-0-	-33309	-0-	32455	2	3707	9	N	3370	3370	0			77
04		58680 X	5058	-0-	-53622	-0-	4857	2	201	9	N	183	54	0	181	1	25
05		67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-					25
06		65550 X	-0-	-0-	-65550	-0-					N	-0-					25
07		67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-					25
08		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					25
09		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			165,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,146								

MARLENE OLSON																	
WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487																	
01		85253 X	85253	-0-	-0-	-0-	542	1	69703	2	N	13644	12463	0	1107	1	99
							15008	9									
02		64992 X	64992	-0-	-0-	-0-	381	1	53620	2	N	9992	9992	0			99
							10991	9									
03		81084 X	81084	-0-	-0-	-0-	336	1	67537	2	N	12010	12010	0			99
							13211	9									
04		68360 X	68360	-0-	-0-	-0-	325	1	56844	2	N	10174	10174	0			99
							11191	9									
05		64125 X	64125	-0-	-0-	-0-	329	1	53474	2	N	9384	9100	0	360	1	23
							10322	9									
06		59078 X	59078	-0-	-0-	-0-	328	1	49323	2	N	8570	8570	0			23
							9427	9									
*07		57970 X	54101	-0-	-3869	-0-	378	1	45027	3	N	7905	7905	0			23
							8696	9									
*08		54715 X	47343	-0-	-7372	-0-	280	1	39304	3	N	7054	7054	0			23
							7759	9									
*09		52950 X	41042	-0-	-11908	-0-	223	1	34029	3	N	6173	6173	0			23
							6790	9									
*10		54715 X	38052	-0-	-16663	-0-	248	1	31442	3	N	5784	5784	0			23
							6362	9									
*11		52950 X	32079	-0-	-20871	-0-	269	1	26378	3	N	4938	4938	0			23
							5432	9									
12		54095 X	32296	-0-	-21799	-0-	161	1	27106	3	N	4572	4572	0			23
							5029	9									
TOTAL GAS PROD:			667,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			100,200								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		51832 X	38430	-0-	-13402	-0-	682	1	30583	2	N	6514	6514	0	49
							7165	9							
02		40542 X	30552	-0-	-9990	-0-	526	1	24425	2	N	5092	4916	0	40
							5601	9					185	1	
03		38161 X	27371	-0-	-10790	-0-	452	1	21891	2	N	4571	4571	0	40
							5028	9							
04		37200 X	23222	-0-	-13978	-0-	329	1	18610	2	N	3894	3894	0	40
							4283	9							
05		38440 X	21297	-0-	-17143	-0-	339	1	17050	2	N	3553	3553	0	40
							3908	9							
06		37200 X	17313	-0-	-19887	-0-	264	1	13859	2	N	2900	2900	0	40
							3190	9							
*07		32674 X	16595	-0-	-16079	-0-	397	1	13160	3	N	2762	2486	0	133
							3038	9					183	1	
*08		15903 X	15279	-0-	-624	-0-	436	1	11955	3	N	2625	2625	0	133
							2888	9							
*09		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	424	1	13851	3	N	2463	2463	0	133
							2709	9							
*10		16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	443	1	13460	3	N	2254	2254	0	133
							2479	9							
*11		15390 X	14683	-0-	-707	-0-	428	1	11983	3	N	2065	2065	0	133
							2272	9							
12		15903 X	13937	-0-	-1966	-0-	446	1	11274	3	N	2015	2015	0	133
							2217	9							
TOTAL GAS PROD:			252,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			40,708					

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		74057 X	74057	-0-	-0-	-0-	555	1	62498	2	N	10004	10004	0	46
							11004	9							
02		48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	429	1	41003	2	N	6492	6492	0	46
							7141	9							
03		53117 X	53117	-0-	-0-	-0-	537	1	44801	2	N	7072	7072	0	46
							7779	9							
04		51439 X	51439	-0-	-0-	-0-	483	1	43615	2	N	6674	6674	0	46
							7341	9							
05		49358 X	49358	-0-	-0-	-0-	545	1	41836	2	N	6343	6151	0	56
							6977	9					182	1	
06		45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	446	1	38391	2	N	5658	5658	0	56
							6224	9							
*07		43803 X	40618	-0-	-3185	-0-	415	1	34470	3	N	5212	5212	0	56
							5733	9							
*08		43121 X	38215	-0-	-4906	-0-	430	1	32967	3	N	4380	4188	0	72
							4818	9					176	1	
*09		41730 X	37754	-0-	-3976	-0-	370	1	32964	3	N	4018	4018	0	72
							4420	9							
*10		43121 X	35865	-0-	-7256	-0-	166	1	31491	3	N	3825	3825	0	72
							4208	9							
*11		41730 X	32429	-0-	-9301	-0-	28619	3	3810	9	N	3464	3464	0	72
							259	1	28233	3	N	3400	3400	0	72
12		40610 X	32232	-0-	-8378	-0-	3740	9							
TOTAL GAS PROD:			538,718				TOTAL CONDENSATE PROD:			66,542					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 1093333														
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	74588 X	74588	-0-	-0-	-0-	61274	2	13314	9	N	12104	12104	0	52
02	54830 X	54830	-0-	-0-	-0-	19	1	45127	2	N	8804	8804	0	52
						9684	9							
03	73188 X	73188	-0-	-0-	-0-	60728	2	12460	9	N	11327	11327	0	52
04	62848 X	62848	-0-	-0-	-0-	52042	2	10806	9	N	9824	9824	0	52
05	55352 X	55352	-0-	-0-	-0-	45779	2	9573	9	N	8703	8572	0	23
06	52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	43445	2	8894	9	N	8085	8085	0	23
*07	50220 X	46535	-0-	-3685	-0-	38462	3	8073	9	N	7339	7339	0	23
*08	48143 X	42954	-0-	-5189	-0-	14	1	35489	3	N	6774	6774	0	23
						7451	9							
*09	46590 X	35782	-0-	-10808	-0-	29451	3	6331	9	N	5755	5755	0	23
*10	48143 X	35789	-0-	-12354	-0-	293	1	29167	3	N	5754	5754	0	23
						6329	9							
*11	46590 X	30608	-0-	-15982	-0-	845	1	24232	3	N	5028	5028	0	23
						5531	9							
12	46531 X	31290	-0-	-15241	-0-	429	1	25557	3	N	4822	4822	0	23
						5304	9							
TOTAL GAS PROD:		596,103			TOTAL CONDENSATE PROD:		94,319							

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
DOBIE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	278589	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	12791	PERF.13036	- 18052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	80879 X	69860	-0-	-11019	-0-	900	1	59776	2	N	8349	8293	1	415
						9184	9							
02	75661 X	56094	-0-	-19567	-0-	521	1	49237	2	N	5760	5991	1	184
						6336	9							
03	80879 X	66329	-0-	-14550	-0-	301	1	58353	2	N	6977	6622	1	539
						7675	9							
04	78270 X	56656	-0-	-21614	-0-	397	1	50023	2	N	5669	5289	1	919
						6236	9							
05	79515 X	51072	-0-	-28443	-0-	459	1	45404	2	N	4735	5270	1	384
						5209	9							
06	67620 X	45173	-0-	-22447	-0-	377	1	39472	2	N	4840	4575	1	649
						5324	9							
07	66340 X	41630	-0-	-24710	-0-	353	1	37374	3	N	3548	3960	1	237
						3903	9							
08	46159 X	38640	-0-	-7519	-0-	465	1	33789	3	N	3987	3808	1	416
						4386	9							
09	44670 X	33546	-0-	-11124	-0-	655	1	29478	3	N	3103	3089	1	430
						3413	9							
10	46159 X	32425	-0-	-13734	-0-	362	1	28445	3	N	3289	3497	1	222
						3618	9							
*11	44670 X	32603	-0-	-12067	-0-	317	1	29142	3	N	2858	2890	1	190
						3144	9							
12	41633 X	31647	-0-	-9986	-0-	362	1	28136	3	N	2863	2782	1	271
						3149	9							
TOTAL GAS PROD:		555,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		55,978						

COLVIN UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	278936	COMPL. DATE	10/27/2015	TOTAL DEPTH	12195	PERF.12192	- 18636		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	96985 X	96985	-0-	-0-	-0-	500	1	73934	2	N	20501	20460	0	25
						22551	9							
02	98851 X	98851	-0-	-0-	-0-	462	1	76299	2	N	20082	20082	0	25
						22090	9							
03	98068 X	98068	-0-	-0-	-0-	468	1	76040	2	N	19600	19349	0	96
						21560	9							
04	89021 X	89021	-0-	-0-	-0-	591	1	68991	2	N	17672	17290	0	113
						19439	9							
05	62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	552	1	48215	2	N	12613	12420	0	127
						13874	9							
06	83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	605	1	64591	2	N	16202	16118	0	28
						17822	9							
07	79506 X	79506	-0-	-0-	-0-	833	1	62194	3	N	14981	14981	0	28
						16479	9							
08	71453 X	71453	-0-	-0-	-0-	901	1	55776	3	N	13433	13433	0	28
						14776	9							
09	66330 X	57914	-0-	-8416	-0-	756	1	45220	3	N	10853	10853	0	28
						11938	9							
10	68541 X	56658	-0-	-11883	-0-	535	1	44495	3	N	10571	10571	0	28
						11628	9							
11	66330 X	51736	-0-	-14594	-0-	688	1	40622	3	N	9478	9478	0	28
						10426	9							
12	68541 X	51593	-0-	-16948	-0-	507	1	41501	3	N	8714	8714	0	28
						9585	9							
TOTAL GAS PROD:		897,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		174,700						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	27342 X	5825	-0-	-21517	-0-	136	1	4806	2	N	803	803	0	-0-	
						883	9								
02	25578 X	4505	-0-	-21073	-0-	159	1	3482	2	N	785	582	0	179 1	24
						864	9								
03	27342 X	3285	-0-	-24057	-0-	476	1	2108	2	N	637	637	0		24
						701	9								
04	26460 X	4113	-0-	-22347	-0-	462	1	2991	2	N	600	600	0		24
						660	9								
05	21266 X	3676	-0-	-17590	-0-	438	1	2508	2	N	664	485	0	179 1	24
						730	9								
06	5640 X	3632	-0-	-2008	-0-	409	1	2621	2	N	547	547	0		24
						602	9								
07	4805 X	4399	-0-	-406	-0-	405	1	3484	3	N	464	464	0		24
						510	9								
08	4247 X	3289	-0-	-958	-0-	425	1	2445	3	N	381	381	0		24
						419	9								
09	4110 X	3106	-0-	-1004	-0-	438	1	2460	3	N	189	189	0		24
						208	9								
10	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	393	1	2937	3	N	318	318	0		24
						350	9								
11	3990 X	3260	-0-	-730	-0-	428	1	2503	3	N	299	299	0		24
						329	9								
12	4123 X	2160	-0-	-1963	-0-	521	1	1290	3	N	317	317	0		24
						349	9								
TOTAL GAS PROD:		44,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,004									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	55642	-0-	55642	74911	472	1	43302	2	N	10789	10789	0	-0-	
						11868	9								
02	127863 X	52952	-0-	-74911	-0-	487	1	41843	2	N	9656	9656	0	-0-	
						10622	9								
03	57107 X	57107	-0-	-0-	-0-	509	1	45405	2	N	10175	10175	0	-0-	
						11193	9								
04	51273 X	51273	-0-	-0-	-0-	449	1	41017	2	N	8915	8534	0	354 1	27
						9807	9								
05	44609 X	44609	-0-	-0-	-0-	493	1	35965	2	N	7410	7010	0	366 1	61
						8151	9								
06	46906 X	46906	-0-	-0-	-0-	624	1	37815	2	N	7697	7552	0	179 1	27
						8467	9								
*07	46432 X	46432	-0-	-0-	-0-	612	1	37517	3	N	7548	7548	0		27
						8303	9								
*08	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	813	1	35709	3	N	7103	7103	0		27
						7813	9								
*09	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	593	1	34191	3	N	6680	6680	0		27
						7348	9								
*10	40523 X	40523	-0-	-0-	-0-	616	1	32843	3	N	6422	6422	0		27
						7064	9								
*11	38250 X	31987	-0-	-6263	-0-	406	1	25980	3	N	5092	4737	0	353 1	29
						5601	9								
12	39525 X	34725	-0-	-4800	-0-	470	1	28674	3	N	5074	4499	0	559 1	45
						5581	9								
TOTAL GAS PROD:		548,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,561									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	79945	-0-	79945	143916	424 1	76134 2	N		3079	3079 0		-0-
							3387 9							
02		226269 X	82353	-0-	-143916	-0-	221 1	79073 2	N		2781	2781 0		-0-
							3059 9							
03		104036 X	97349	-0-	-6687	-0-	110 1	94263 2	N		2705	2705 0		-0-
							2976 9							
04		100680 X	86773	-0-	-13907	-0-	98 1	84083 2	N		2356	2356 0		-0-
							2592 9							
05		104036 X	86297	-0-	-17739	-0-	64 1	83721 2	N		2284	2284 0		-0-
							2512 9							
06		100680 X	78310	-0-	-22370	-0-	66 1	76037 2	N		2006	2006 0		-0-
							2207 9							
*07		97340 X	76464	-0-	-20876	-0-	62 1	74477 3	N		1750	1644 1		106
							1925 9							
*08		97340 X	75863	-0-	-21477	-0-	252 1	73669 3	N		1765	138 0	1619 1	114
							1942 9							
*09		86760 X	71972	-0-	-14788	-0-	511 1	69732 3	N		1572	1618 1		68
							1729 9							
*10		86304 X	71695	-0-	-14609	-0-	436 1	69480 3	N		1617	1614 1		71
							1779 9							
*11		78300 X	73007	-0-	-5293	-0-	299 1	71111 3	N		1452	1460 1		63
							1597 9							
12		76477 X	75832	-0-	-645	-0-	472 1	73657 3	N		1548	1476 1		135
							1703 9							
TOTAL GAS PROD:			955,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			24,915							

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527														
01		0	51981	-0-	51981	51981	364 1	36719 2	N		13544	5700 0	7699 1	145
							14898 9							
02		0	52223	-0-	52223	104204	583 1	37480 2	N		12873	6721 0	5654 1	643
							14160 9							
03		175328 X	71124	-0-	-104204	-0-	1178 1	52481 2	N		15877	16009 1		511
							17465 9							
04		49535 X	49535	-0-	-0-	-0-	604 1	36200 2	N		11574	8913 0	2728 1	444
							12731 9							
05		85562 X	85562	-0-	-0-	-0-	685 1	64607 2	N		18427	8646 0	9864 1	361
							20270 9							
06		57363 X	57363	-0-	-0-	-0-	904 1	42721 2	N		12489	12336 0	186 1	328
							13738 9							
*07		80429 X	80429	-0-	-0-	-0-	584 1	61356 3	N		16808	15517 0	1463 1	156
							18489 9							
*08		72685 X	72685	-0-	-0-	-0-	655 1	55170 3	N		15327	15327 0		156
							16860 9							
*09		62034 X	62034	-0-	-0-	-0-	609 1	47206 3	N		12926	12926 0		156
							14219 9							
*10		53661 X	53661	-0-	-0-	-0-	645 1	40612 3	N		11276	11031 0	179 1	222
							12404 9							
*11		47160 X	44073	-0-	-3087	-0-	525 1	33671 3	N		8979	8979 0		222
							9877 9							
12		48732 X	43603	-0-	-5129	-0-	750 1	33260 3	N		8721	8721 0		222
							9593 9							
TOTAL GAS PROD:			724,273	TOTAL CONDENSATE PROD:			158,821							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		ESKEW NORTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	279843	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11806	PERF.12113 - 17984
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	6293	-0-	6293	6293	51	1	4338	2	N	1731	1731	0	-0-
03	0	65422	-0-	65422	71715	1904	9	47193	2	N	16432	16432	0	-0-
04	150871	X	79156	-0-	-71715	18075	9	59737	2	N	17594	17267	0	184 1 143
05	80228	X	80228	-0-	-0-	66	1	17934	9	N	16304	16027	0	345 1 75
06	73530	X	73530	-0-	-0-	19353	9	15989	9	N	14535	14285	0	184 1 141
*07	74497	X	74497	-0-	-0-	62294	2	15637	9	N	14215	14215	0	141
*08	65782	X	65782	-0-	-0-	57541	2	13606	9	N	12369	12322	0	165 1 23
*09	65996	X	65996	-0-	-0-	58860	3	53638	3	N	11182	11182	0	23
*10	0	W	66125	-0-	66125	12300	9	53642	3	N	11340	11340	0	23
*11	0	W	61366	-0-	61366	9	1	11625	9	N	10568	10568	0	23
*12	184120	X	56629	-0-	-127491	127491	3	45767	3	N	9798	9798	0	23
TOTAL GAS PROD:		695,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		136,068								

ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279844	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12296 - 18400			
02	0	1595	-0-	1595	1595	1144	2	451	9	N	410	410	0	-0-
03	0	50114	-0-	50114	51709	36121	2	13993	9	N	12721	12721	0	-0-
04	105822	X	54113	-0-	-51709	42957	2	11156	9	N	10142	10142	0	-0-
05	59551	X	50033	-0-	-9518	41367	2	8666	9	N	7878	7686	0	165 1 27
06	57630	X	42379	-0-	-15251	1	1	35731	2	N	6043	5698	0	335 1 37
*07	59551	X	40841	-0-	-18710	6647	9	5412	9	N	4920	4679	0	179 1 99
*08	59551	X	33601	-0-	-25950	35429	3	29226	3	N	3976	2713	0	1266 1 96
*09	54120	X	6074	-0-	-48046	4374	9	752	9	N	684	562	0	183 1 35
*10	0	W	26590	-0-	26590	5322	3	23435	3	N	2867	1809	0	911 1 182
*11	0	W	21950	-0-	21950	1	1	2228	9	N	2025	1922	0	183 1 102
*12	70892	X	22352	-0-	-48540	19722	3	20410	3	N	1734	1086	0	701 1 49
TOTAL GAS PROD:		349,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,400								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		9	RRCID ->	280258	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	12884	PERF.13224 - 18580			
04	0	5052	-0-	5052	5052	127	1	3955	2	N	882	882	0	-0-
05	109010	X	103958	-0-	-5052	970	9	85658	2	N	15703	15703	0	-0-
06	97761	X	97761	-0-	-0-	1027	1	81920	2	N	13320	13320	0	-0-
07	108896	X	108896	-0-	-0-	17273	9	92425	3	N	14124	14124	0	-0-
08	98163	X	98163	-0-	-0-	1189	1	83833	3	N	12179	12179	0	-0-
09	94308	X	94308	-0-	-0-	14652	9	81366	3	N	11234	11234	0	-0-
10	90334	X	89473	-0-	-861	935	1	77121	3	N	10933	10933	0	-0-
*11	87420	X	77145	-0-	-10275	15536	9	66692	3	N	9448	9069	0	357 1 22
12	90334	X	72819	-0-	-17515	933	1	63299	3	N	8611	8611	0	22
TOTAL GAS PROD:		747,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		96,434								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	4440	-0-	4440	4440	222	1	3294	2	N	840	840	0	-0-
						924	9							
05	105078 X	100638	-0-	-4440	-0-	2059	1	80019	2	N	16873	16873	0	-0-
						18560	9							
06	103590 X	103590	-0-	-0-	-0-	1675	1	84066	2	N	16226	16226	0	-0-
						17849	9							
07	111739 X	111739	-0-	-0-	-0-	1018	1	92573	3	N	16498	16498	0	-0-
						18148	9							
08	103369 X	103369	-0-	-0-	-0-	787	1	86431	3	N	14683	14683	0	-0-
						16151	9							
09	89643 X	89643	-0-	-0-	-0-	398	1	75502	3	N	12494	12266	0	182 1 46
						13743	9							
10	82305 X	82166	-0-	-139	-0-	102	1	69605	3	N	11326	11326	0	46
						12459	9							
*11	79650 X	73004	-0-	-6646	-0-	425	1	61755	3	N	9840	9840	0	46
						10824	9							
12	82305 X	71861	-0-	-10444	-0-	862	1	60860	3	N	9217	9217	0	46
						10139	9							
TOTAL GAS PROD:		740,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		107,997								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	4360	-0-	4360	4360	16	1	3464	2	N	800	800	0	-0-
						880	9							
05	126957 X	122597	-0-	-4360	-0-	227	1	104130	2	N	16582	16582	0	-0-
						18240	9							
06	133627 X	133627	-0-	-0-	-0-	238	1	115043	2	N	16678	16678	0	-0-
						18346	9							
07	132391 X	132391	-0-	-0-	-0-	253	1	115219	3	N	15381	15381	0	-0-
						16919	9							
08	132805 X	132805	-0-	-0-	-0-	280	1	116410	3	N	14650	14650	0	-0-
						16115	9							
09	111898 X	111898	-0-	-0-	-0-	293	1	98589	3	N	11833	11833	0	-0-
						13016	9							
10	107694 X	103284	-0-	-4410	-0-	259	1	91051	3	N	10885	10885	0	-0-
						11974	9							
*11	104220 X	91367	-0-	-12853	-0-	266	1	80532	3	N	9608	9203	0	368 1 37
						10569	9							
12	107694 X	84126	-0-	-23568	-0-	304	1	74360	3	N	8602	8602	0	37
						9462	9							
TOTAL GAS PROD:		916,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		105,019								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0	6605	-0-	6605	6605	70	1	4392	2	N	1948	1948	0
							2143	9						-0-
03		0	70744	-0-	70744	77349	286	1	49090	2	N	19425	19160	0
							21368	9				185	1	80
04		173484 X	96135	-0-	-77349	-0-	229	1	71906	2	N	21818	21634	0
							24000	9				181	1	83
05		78372 X	78372	-0-	-0-	-0-	142	1	60012	2	N	16562	16418	0
							18218	9				183	1	44
06		78030 X	78030	-0-	-0-	-0-	174	1	60605	2	N	15683	15683	0
							17251	9						44
*07		75609 X	73360	-0-	-2249	-0-	272	1	57522	3	N	14151	14151	0
							15566	9						44
*08		75609 X	65324	-0-	-10285	-0-	322	1	51048	3	N	12685	12685	0
							13954	9						44
*09		73170 X	51895	-0-	-21275	-0-	208	1	40978	3	N	9735	9735	0
							10709	9						44
*10		75609 X	62779	-0-	-12830	-0-	231	1	50045	3	N	11366	11366	0
							12503	9						44
*11		73170 X	60408	-0-	-12762	-0-	294	1	48192	3	N	10838	10838	0
							11922	9						44
12		73346 X	48731	-0-	-24615	-0-	408	1	38493	3	N	8936	8936	0
							9830	9						44
TOTAL GAS PROD:			692,383				TOTAL CONDENSATE PROD:			143,147				

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
09		0	32831	-0-	32831	32831	72	1	23012	3	Y	8861	8861	0
							9747	9						-0-
*10		121079 X	88248	-0-	-32831	-0-	189	1	87334	3	Y	659	649	0
							725	9						10
*11		57240 X	29363	-0-	-27877	-0-	279	1	28498	3	Y	533	536	0
							586	9						7
12		59148 X	23970	-0-	-35178	-0-	219	1	23201	3	Y	500	499	0
							550	9						8
TOTAL GAS PROD:			174,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,553				

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	15562 X	12807	-0-	-2755	-0-	606	1	10064	3	N	1943	1882	1	4 8	316
						2137	9								
02	13224 X	3157	-0-	-10067	-0-	113	1	2504	3	N	491	709	1	3 8	95
						540	9								
03	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-				95
04	12420 X	804	-0-	-11616	-0-	640	4	164	9	N	149				244
05	12803 X	6672	-0-	-6131	-0-	5312	4	1360	9	N	1236	1138	1		342
06	12390 X	2358	-0-	-10032	-0-	2	1	1874	4	N	438	508	1		272
						482	9								
07	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	5160	4	1384	9	N	1258	1273	1		257
08	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	375	1	13316	3	N	2869	2814	1		312
						3156	9								
09	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	568	1	12218	3	N	2011	2061	1		262
						2212	9								
10	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	429	1	10084	3	N	1788	1786	1		264
						1967	9								
*11	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	349	1	6638	3	N	1193	1300	1		157
						1312	9								
*12	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	645	1	6586	3	N	1269	1282	1		144
						1396	9								
TOTAL GAS PROD:		93,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,645									

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591															
01	5425 X	5374	-0-	-51	-0-	1022	1	3266	3	N	987	940	1	2 8	288
						1086	9								
02	5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	16	142	1		162
03	5425 X	202	-0-	-5223	-0-	26	1	176	9	N	160				322
04	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	493	1	1493	3	N	5261	3422	0	1629 1	532
						3981	4	5787	9						
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	604	1	4147	4	N	1191	1116	1		607
						1310	9								
06	4740 X	2797	-0-	-1943	-0-	407	1	1826	4	N	513	927	1		193
						564	9								
07	5425 X	652	-0-	-4773	-0-	23	1	488	4	N	128	179	1		142
						141	9								
08	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	1041	1	7705	3	N	1989	1681	1		450
						2188	9								
09	10500 X	6679	-0-	-3821	-0-	1064	1	4349	3	N	1151	1241	1		360
						1266	9								
10	6076 X	5963	-0-	-113	-0-	1011	1	3822	3	N	1027	1219	1		168
						1130	9								
*11	9720 X	5347	-0-	-4373	-0-	983	1	3328	3	N	942	735	1		375
						1036	9								
12	10850 X	5174	-0-	-5676	-0-	1023	1	3085	3	N	969	1117	1		227
						1066	9								
TOTAL GAS PROD:		60,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,334									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
MOY A	WELL #:	1H	RRCID ->	269565	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.	13386	-	18554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE				
01	18941 X	13764	-0-	-5177	-0-	77 1	11375 3	N	2102	1881 1	4 8		380
02	16124 X	3545	-0-	-12579	-0-	2312 9	2879 3	N	605	865 1	3 8		117
03	16926 X	5689	-0-	-11237	-0-	4872 4	817 9	N	743	555 1			305
04	16380 X	8962	-0-	-7418	-0-	7288 4	1674 9	N	1522	1308 1	1 8		518
05	13764 X	9426	-0-	-4338	-0-	7497 4	1929 9	N	1754	2009 1			263
06	13320 X	3877	-0-	-9443	-0-	3098 4	779 9	N	708	891 1			80
07	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	7802 4	1956 9	N	1778	1526 1			332
08	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	743 1	18783 3	N	2900	2955 1			277
09	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	485 4	3190 9						
10	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	701 1	12947 3	N	1821	1873 1			225
*11	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	2003 9	553 1	N	1760	1820 1			165
*12	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	1936 9	536 1	N	1584	1281 1	283 5		185
						1742 9	125 1	N	1589	1464 1			310
						1748 9							
TOTAL GAS PROD:		131,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,866							

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH				PERF.		12710 - 16992	
LOVE UNIT		WELL #:		1H	263665	04/28/2012										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE							
01	9827 X	3334	-0-	-6493	-0-	187 1	1870 3	Y	1119	1102 0			31			
02	7946 X	3302	-0-	-4644	-0-	46 4	1231 9	Y	1138	1119 0			50			
03	8432 X	4514	-0-	-3918	-0-	283 1	1740 3	Y	984	997 0	1 8		36			
04	7530 X	6676	-0-	-854	-0-	27 4	1252 9	Y	638	660 0	2 8		12			
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	307 1	3039 3	Y	502	388 0	116 1		9			
06	4380 X	3615	-0-	-765	-0-	86 4	1082 9	Y	689	13 0	664 1		7			
07	6882 X	3734	-0-	-3148	-0-	423 1	5441 3	Y	699	6 0	661 1		16			
08	3968 X	3189	-0-	-779	-0-	110 4	702 9	Y	605	572 0	28 1		13			
09	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	64 4	666 9	Y	637	613 0	19 8		18			
10	3968 X	3815	-0-	-153	-0-	402 1	3304 3	Y	602	601 0	2 8		17			
11	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	12 4	701 9	Y	944	948 0	1 8		12			
*12	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	331 1	2810 3	Y	862	860 0	3 8		11			
						12 4	662 9	Y								
						414 1	4274 3	Y								
						34 4	1038 9	Y								
						558 1	4568 3	Y								
						41 4	948 9	Y								
TOTAL GAS PROD:		56,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,419										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		WELL #:		2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	- 16992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	128	1	1274	3	Y	409	406	0	11
							31	4	450	9					
02		14152 X	1729	-0-	-12423	-0-	190	1	1168	3	Y	321	318	0	14
							18	4	353	9					
03		7812 X	5052	-0-	-2760	-0-	425	1	4214	3	Y	266	270	0	10
							120	4	293	9					
04		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	453	1	5828	3	Y	214	220	0	4
							118	4	235	9					
05		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	593	1	6296	3	Y	262	203	0	5
							274	4	288	9				58	1
06		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	1348	1	11995	3	Y	354	7	0	4
							563	4	389	9			16	8	
07		14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	1552	1	12794	3	Y	364	3	0	8
							81	4	400	9			26	8	
08		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	1311	1	10657	3	Y	308	286	0	7
							311	4	339	9			9	8	
09		14310 X	4824	-0-	-9486	-0-	459	1	3773	3	Y	526	502	0	15
							13	4	579	9					
10		14818 X	3249	-0-	-11569	-0-	317	1	2698	3	Y	202	209	0	6
							12	4	222	9				2	8
11		14340 X	4908	-0-	-9432	-0-	410	1	4227	3	Y	216	218	0	3
							33	4	238	9				1	8
12		14818 X	2123	-0-	-12695	-0-	219	1	1791	3	Y	88	90	0	1
							16	4	97	9					
TOTAL GAS PROD:			79,593				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,530			

HAILEY, L. B. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	- 17388			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6045 X	4687	-0-	-1358	-0-	594	1	2038	3	Y	1074	1033	1	113
							874	4	1181	9					
02		7250 X	3136	-0-	-4114	-0-	405	1	1892	3	Y	679	731	1	61
							92	4	747	9					
03		7750 X	6624	-0-	-1126	-0-	849	1	4652	3	Y	962	888	1	135
							65	4	1058	9					
04		6360 X	6350	-0-	-10	-0-	406	1	4617	3	Y	856	946	1	45
							385	4	942	9					
05		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	118	1	5951	3	Y	664	593	1	116
							32	4	730	9					
06		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	149	1	7008	3	Y	650	707	1	59
							109	4	715	9					
07		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	147	1	6976	3	Y	557	521	1	95
							36	4	613	9					
08		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	153	1	7794	3	Y	577	603	1	69
							31	4	635	9					
09		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	370	1	7133	3	Y	638	643	1	64
							28	4	702	9					
10		6665 X	6514	-0-	-151	-0-	454	1	5332	3	Y	653	594	1	123
							10	4	718	9					
11		6450 X	4971	-0-	-1479	-0-	250	1	4063	3	Y	570	586	1	107
							31	4	627	9					
12		6665 X	3093	-0-	-3572	-0-	92	1	2313	3	Y	596	616	1	87
							32	4	656	9					
TOTAL GAS PROD:			74,805				TOTAL CONDENSATE PROD:					8,476			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		HAILEY, L. B. UNIT		//CONT.// 86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
						//CONT.// 251691								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		8835 X	8454	-0-	-381	-0-	1186 1	4071 3	4071 3	Y	1319	1263 1		138
							1746 4	1451 9						
02		11803 X	8227	-0-	-3576	-0-	1094 1	5107 3	5107 3	Y	1616	1610 1		144
							248 4	1778 9						
03		10633 X	9010	-0-	-1623	-0-	1162 1	6373 3	6373 3	Y	1259	1226 1		177
							90 4	1385 9						
04		10290 X	8523	-0-	-1767	-0-	554 1	6293 3	6293 3	Y	1047	1169 1		55
							524 4	1152 9						
05		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	181 1	9194 3	9194 3	Y	905	802 1		158
							50 4	996 9						
06		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	178 1	8398 3	8398 3	Y	789	876 1		71
							131 4	868 9						
07		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	183 1	8671 3	8671 3	Y	765	706 1		130
							45 4	842 9						
08		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	245 1	12431 3	12431 3	Y	874	900 1		104
							49 4	961 9						
09		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	517 1	9957 3	9957 3	Y	818	840 1		82
							39 4	900 9						
10		9300 X	8953	-0-	-347	-0-	634 1	7455 3	7455 3	Y	773	710 1		145
							14 4	850 9						
11		13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	710 1	11539 3	11539 3	Y	812	804 1		153
							87 4	893 9						
12		9300 X	3532	-0-	-5768	-0-	90 1	2269 3	2269 3	Y	1038	1039 1		152
							31 4	1142 9						
TOTAL GAS PROD:		114,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,015						

MCALISTER UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265430		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	7097 1	24353 3	24353 3	Y	4107	4217 1		83	
							10445 4	4518 9							
02		45650 X	45650	-0-	-0-	-0-	7170 1	33455 3	33455 3	Y	3094	2993 1	1 8	183	
							1622 4	3403 9							
03		41230 X	27608	-0-	-13622	-0-	3802 1	20838 3	20838 3	Y	2432	2406 1	38 8	171	
							293 4	2675 9							
04		39900 X	3116	-0-	-36784	-0-	205 1	2320 3	2320 3	Y	362	502 1	24 8	7	
							193 4	398 9							
05		41230 X	9540	-0-	-31690	-0-	148 1	7534 3	7534 3	Y	1652	1547 1	10 8	102	
							41 4	1817 9							
06		39900 X	28707	-0-	-11193	-0-	433 1	20392 3	20392 3	Y	6876	6826 1		152	
							318 4	7564 9							
07		41230 X	23462	-0-	-17768	-0-	369 1	17453 3	17453 3	Y	5046	4862 1	169 8	167	
							89 4	5551 9							
08		22475 X	14959	-0-	-7516	-0-	170 1	8697 3	8697 3	Y	5506	5437 1	17 8	219	
							35 4	6057 9							
09		21750 X	5483	-0-	-16267	-0-	134 1	2572 3	2572 3	Y	2515	2673 1		61	
							10 4	2767 9							
10		22475 X	21151	-0-	-1324	-0-	1465 1	17217 3	17217 3	Y	2215	2113 1	65 8	98	
							32 4	2437 9							
11		21750 X	21576	-0-	-174	-0-	1137 1	18484 3	18484 3	Y	1651	1684 1	26 8	39	
							139 4	1816 9							
12		22475 X	7079	-0-	-15396	-0-	213 1	5412 3	5412 3	Y	1253	1278 1	5 8	9	
							76 4	1378 9							
TOTAL GAS PROD:		254,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		36,709							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		MCALESTER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	265431	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	12841 - 16500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(I) STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5580 X	2798	-0-	-2782		-0-	363	1	1243	3	Y	599	638	1	12
								533	4	659	9					
02		6322 X	2588	-0-	-3734		-0-	316	1	1473	3	Y	662	635	1	39
								71	4	728	9					
03		6758 X	3519	-0-	-3239		-0-	404	1	2212	3	Y	793	775	1	57
								31	4	872	9					
04		6540 X	4078	-0-	-2462		-0-	247	1	2808	3	Y	717	749	1	15
								234	4	789	9			10	8	
05		4030 X	3462	-0-	-568		-0-	53	1	2712	3	Y	620	596	1	39
								15	4	682	9					
06		3420 X	2868	-0-	-552		-0-	44	1	2067	3	Y	659	683	1	15
								32	4	725	9					
07		4216 X	2376	-0-	-1840		-0-	34	1	1606	3	Y	662	654	1	23
								8	4	728	9					
08		2325 X	1181	-0-	-1144		-0-	11	1	533	3	Y	577	576	1	23
								2	4	635	9			1	8	
09		2250 X	803	-0-	-1447		-0-	14	1	269	3	Y	472	483	1	12
								1	4	519	9					
10		3111 X	3111	-0-	-0-		-0-	200	1	2355	3	Y	501	489	1	23
								5	4	551	9			1	8	
11		17880 X	17880	-0-	-0-		-0-	878	1	14284	3	Y	2373	2334	1	57
								108	4	2610	9			5	8	
*12		16099 X	16099	-0-	-0-		-0-	521	1	13194	3	Y	1999	1952	1	13
								185	4	2199	9			91	8	
TOTAL GAS PROD:			60,763					TOTAL CONDENSATE PROD:					10,634			

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	266687	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12436	PERF.	12795 - 16656			
01		14322 X	11699	-0-	-2623		-0-	2838	1	6960	3	Y	1291	1253	0	119
								481	4	1420	9					
02		13398 X	9813	-0-	-3585		-0-	2668	1	5671	3	Y	1090	1112	0	97
								275	4	1199	9					
03		14322 X	7289	-0-	-7033		-0-	1042	1	5689	3	Y	332	412	0	11
								193	4	365	9			6	8	
04		13260 X	11115	-0-	-2145		-0-	626	1	10044	3	Y	356	362	0	3
								53	4	392	9			2	8	
05		12603 X	12603	-0-	-0-		-0-	694	1	11851	3	Y	16	12	0	-0-
								40	4	18	9			1	8	
06		13223 X	13223	-0-	-0-		-0-	884	1	12311	3	Y	-0-			-0-
								28	4		9					
07		12512 X	12512	-0-	-0-		-0-	852	1	11580	3	Y	-0-			-0-
								80	4		9					
08		12152 X	4578	-0-	-7574		-0-	362	1	3791	3	Y	270	257	0	2
								128	4	297	9			10	1	
09		13187 X	13187	-0-	-0-		-0-	1261	1	11391	3	Y	211	186	0	3
								303	4	232	9			3	1	
10		12338 X	-0-	-0-	-12338		-0-					Y	-0-	21	8	-0-
11		11940 X	-0-	-0-	-11940		-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12		12338 X	-0-	-0-	-12338		-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			96,019					TOTAL CONDENSATE PROD:					3,566			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	266692	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12539	PERF.12633	-	16220	CNTY: LIVE OAK
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE			
01		7688 X	5313	-0-	-2375	-0-	1256	1	3080	3	Y	695	710	0		64	
							212	4	765	9							
02		7192 X	7140	-0-	-52	-0-	1837	1	3905	3	Y	1099	1063	0	2	8	98
							189	4	1209	9							
03		7688 X	7471	-0-	-217	-0-	1074	1	5869	3	Y	298	363	0	24	8	9
							200	4	328	9							
04		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	731	1	11729	3	Y	857	841	0	19	8	6
							61	4	943	9							
05		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	522	1	8916	3	Y	761	592	0	163	1	6
							30	4	837	9							
06		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	809	1	11255	3	Y	878	459	0	382	1	5
							25	4	966	9							
07		18106 X	18106	-0-	-0-	-0-	1209	1	16419	3	Y	332	245	0	50	1	3
							113	4	365	9							
08		23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	1986	1	20794	3	Y	428	402	0	18	1	3
							701	4	471	9							
09		25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	2398	1	21663	3	Y	498	438	0	5	1	7
							576	4	548	9							
10		9610 X	4149	-0-	-5461	-0-	183	1	3368	3	Y	367	346	0	2	1	6
							194	4	404	9							
11		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	430	1	5921	3	Y	3013	2988	0	2	8	29
							65	4	3314	9							
*12		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	1033	1	12353	3	Y	1402	1388	0	27	8	16
							831	4	1542	9							

TOTAL GAS PROD: 153,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,628

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266693	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12735	-	16592			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE			
01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	586	1	1437	3	Y	90	91	0		8	
							99	4	99	9							
02		2001 X	1387	-0-	-614	-0-	403	1	856	3	Y	79	80	0		7	
							41	4	87	9							
03		2232 X	2218	-0-	-14	-0-	328	1	1794	3	Y	32	38	0		1	
							61	4	35	9							
04		2550 X	1916	-0-	-634	-0-	106	1	1706	3	Y	86	86	0		1	
							9	4	95	9							
05		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	272	1	4650	3	Y	44	35	0	10	1	-0-
							16	4	48	9							
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	350	1	4876	3	Y	38	19	0	16	1	-0-
							11	4	42	9							
07		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	391	1	5303	3	Y	3	3	8	1	1	-0-
							36	4	3	9							
08		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	534	1	5585	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
							188	4									
09		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	759	1	6857	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
							182	4									
10		5332 X	163	-0-	-5169	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
							8	4									
11		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
12		6200 X	44	-0-	-6156	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 38,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266703	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.12734	- 16663				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7564	X	6436	-0-	-1128	-0-	866	1	2970	3	Y	1205	1258	1		52
								1274	4	1326	9						
02		8120	X	6006	-0-	-2114	-0-	817	1	3812	3	Y	1084	1052	1	1 8	83
								185	4	1192	9						
03		8680	X	6720	-0-	-1960	-0-	832	1	4560	3	Y	1149	1119	1	14 8	99
								64	4	1264	9						
04		7290	X	1487	-0-	-5803	-0-	95	1	1073	3	Y	209	294	1	3 8	11
								89	4	230	9						
05		11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	182	1	9234	3	Y	1400	1376	1	4 8	31
								50	4	1540	9						
06		9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	150	1	7053	3	Y	1662	1648	1	33 8	12
								110	4	1828	9						
07		15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	280	1	13239	3	Y	1632	1611	1	11 8	22
								68	4	1795	9						
08		13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	250	1	12728	3	Y	556	570	1		8
								51	4	612	9						
09		11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	552	1	10642	3	Y	527	529	1		6
								42	4	580	9						
10		12400	X	5566	-0-	-6834	-0-	397	1	4672	3	Y	444	439	1		11
								9	4	488	9						
11		12000	X	5564	-0-	-6436	-0-	252	1	4100	3	Y	1074	1059	1		26
								31	4	1181	9						
12		12400	X	8020	-0-	-4380	-0-	206	1	5221	3	Y	2291	2223	1		94
								73	4	2520	9						
TOTAL GAS PROD:				100,785				TOTAL CONDENSATE PROD:				13,233					

CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12675	- 16950				
01		6200	X	2469	-0-	-3731	-0-	128	1	1275	3	Y	941	964	0		21
								31	4	1035	9						
02		2958	X	1526	-0-	-1432	-0-	205	1	1260	3	Y	37	56	0		2
								20	4	41	9						
03		3224	X	3070	-0-	-154	-0-	268	1	2658	3	Y	63	61	0	1 8	3
								75	4	69	9						
04		8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	606	1	7792	3	Y	50	51	0		2
								158	4	55	9						
05		13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	1149	1	12204	3	Y	26	19	0	8 1	1
								531	4	29	9						
06		13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1284	1	11423	3	Y	24	25	1		-0-
								536	4	26	9						
07		18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	1984	1	16355	3	Y	31	30	1		1
								104	4	34	9						
08		26355	X	26355	-0-	-0-	-0-	2811	1	22845	3	Y	31	30	0	2 1	-0-
								665	4	34	9						
09		24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	2608	1	21452	3	Y	27	25	0	1 1	-0-
								77	4	30	9			1	8		
10		20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	2194	1	18662	3	Y	23	23	0		-0-
								81	4	25	9						
11		23700	X	5367	-0-	-18333	-0-	471	1	4851	3	Y	6	6	0		-0-
								38	4	7	9						
12		24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				138,186				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,259					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 266709	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12375	- 16944			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	10323 X	3546	-0-	-6777	-0-	196 1	1960 3	Y	1220	1220 0		33
						48 4	1342 9					
02	9280 X	3753	-0-	-5527	-0-	374 1	2292 3	Y	956	947 0		42
						35 4	1052 9					
03	9920 X	5548	-0-	-4372	-0-	449 1	4450 3	Y	475	499 0	1 8	17
						126 4	523 9					
04	9600 X	3155	-0-	-6445	-0-	187 1	2397 3	Y	475	478 0	5 8	9
						48 4	523 9					
05	5890 X	2741	-0-	-3149	-0-	183 1	1944 3	Y	481	372 0	108 1	9
						85 4	529 9			1 8		
06	5370 X	3204	-0-	-2166	-0-	261 1	2325 3	Y	463	9 0	455 1	5
						109 4	509 9			3 8		
07	5549 X	1893	-0-	-3656	-0-	169 1	1396 3	Y	290	3 0	285 1	7
						9 4	319 9					
08	3968 X	1748	-0-	-2220	-0-	157 1	1277 3	Y	252	241 0	12 1	6
						37 4	277 9					
09	3210 X	2886	-0-	-324	-0-	290 1	2387 3	Y	182	183 0		5
						9 4	200 9					
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	379 1	3225 3	Y	254	250 0	2 8	7
						14 4	279 9					
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	352 1	3630 3	Y	298	300 0	1 8	4
						29 4	328 9					
12	2976 X	1874	-0-	-1102	-0-	188 1	1538 3	Y	122	123 0	1 8	2
						14 4	134 9					
TOTAL GAS PROD:		38,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,468						

LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 266710	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 12498	PERF.12383	- 17521			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	7254 X	1906	-0-	-5348	-0-	80 1	794 3	Y	921	916 0		25
						19 4	1013 9					
02	8062 X	2869	-0-	-5193	-0-	259 1	1590 3	Y	905	891 0		39
						24 4	996 9					
03	8618 X	4939	-0-	-3679	-0-	372 1	3683 3	Y	709	721 0	1 8	26
						104 4	780 9					
04	8040 X	5129	-0-	-2911	-0-	345 1	4432 3	Y	238	259 0		5
						90 4	262 9					
05	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	483 1	5134 3	Y	192	149 0	44 1	4
						224 4	211 9					
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	644 1	5733 3	Y	191	4 0	189 1	2
						269 4	210 9					
07	5301 X	765	-0-	-4536	-0-	63 1	513 3	Y	169	1 0	166 1	4
						3 4	186 9					
08	6045 X	1172	-0-	-4873	-0-	108 1	875 3	Y	149	143 0	7 1	3
						25 4	164 9					
09	6870 X	4901	-0-	-1969	-0-	513 1	4222 3	Y	137	136 0		4
						15 4	151 9					
10	7099 X	2397	-0-	-4702	-0-	237 1	2015 3	Y	124	124 0		4
						9 4	136 9					
11	6870 X	2674	-0-	-4196	-0-	206 1	2125 3	Y	296	296 0		4
						17 4	326 9					
12	5053 X	1153	-0-	-3900	-0-	110 1	901 3	Y	122	124 0		2
						8 4	134 9					
TOTAL GAS PROD:		40,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,153						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		FRANKE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	266736	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12395	-	17065	CNTY: LIVE OAK
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT			
01		15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	1045 1	10425 3	Y		3227	3235	0		69		
							254 4	3550 9									
02		10121 X	9525	-0-	-596	-0-	951 1	5841 3	Y		2403	2370	0	1 8	101		
							90 4	2643 9									
03		13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	885 1	8771 3	Y		3385	3339	0	35 8	112		
							249 4	3724 9									
04		14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	515 1	6616 3	Y		6594	6562	0	27 8	117		
							134 4	7253 9									
05		18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	1018 1	10817 3	Y		6084	4765	0	1323 1	111		
							471 4	6692 9				2 8					
06		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	1085 1	9656 3	Y		4486	1198	0	3290 1	93		
							453 4	4935 9				16 8					
07		16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	1297 1	10693 3	Y		3674	3463	0	186 1	97		
							68 4	4041 9				21 8					
08		14446 X	13978	-0-	-468	-0-	1102 1	8956 3	Y		3326	3265	0	56 1	95		
							261 4	3659 9				7 8					
09		13980 X	11991	-0-	-1989	-0-	1024 1	8423 3	Y		2285	2271	0	16 8	93		
							30 4	2514 9									
10		14446 X	11334	-0-	-3112	-0-	1028 1	8742 3	Y		1388	1445	0	4 8	32		
							37 4	1527 9									
11		13980 X	9918	-0-	-4062	-0-	768 1	7921 3	Y		1060	1048	0	1 8	43		
							63 4	1166 9									
12		14446 X	8842	-0-	-5604	-0-	830 1	6803 3	Y		1044	1040	0	2 8	45		
							61 4	1148 9									

TOTAL GAS PROD: 160,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,956

CREWS UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	266739	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	12664	PERF.12705	-	16704		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT			
01		10881 X	7140	-0-	-3741	-0-	544 1	5431 3	Y		938	944	0		21		
							133 4	1032 9									
02		7192 X	6553	-0-	-639	-0-	763 1	4683 3	Y		941	916	0		46		
							72 4	1035 9									
03		8122 X	5897	-0-	-2225	-0-	472 1	4670 3	Y		566	578	0	3 8	31		
							132 4	623 9									
04		7860 X	6568	-0-	-1292	-0-	396 1	5090 3	Y		890	887	0	3 8	31		
							103 4	979 9									
05		9362 X	6603	-0-	-2759	-0-	447 1	4745 3	Y		1095	804	0	291 1	31		
							206 4	1205 9									
06		6900 X	3966	-0-	-2934	-0-	295 1	2627 3	Y		837	852	1	1 8	15		
							123 4	921 9									
07		7006 X	2964	-0-	-4042	-0-	267 1	2198 3	Y		441	423	1	14 8	19		
							14 4	485 9									
08		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	750 1	6094 3	Y		804	770	0	28 1	10		
							177 4	884 9				15 8					
09		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	705 1	5803 3	Y		743	659	0	17 1	11		
							21 4	817 9				66 8					
10		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	828 1	7044 3	Y		2257	2218	0	19 8	31		
							30 4	2483 9									
11		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	733 1	7553 3	Y		2694	2672	0	6 8	47		
							59 4	2963 9									
*12		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	884 1	7239 3	Y		2708	2695	0	11 8	49		
							65 4	2979 9									

TOTAL GAS PROD: 87,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,914

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691												
KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266752	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12715	- 16345		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		5239 X	3846	-0-	-1393	-0-	785 1	1925 3	Y	912	882 0			84
							133 4	1003 9						
02		4901 X	3464	-0-	-1437	-0-	851 1	1807 3	Y	654	680 0			58
							87 4	719 9						
03		5146 X	4028	-0-	-1118	-0-	575 1	3139 3	Y	188	240 0			6
							107 4	207 9						
04		59816 X	59816	-0-	-0-	-0-	2800 1	44926 3	Y	10777	10582 0	122 8		79
							235 4	11855 9						
05		40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	1790 1	30594 3	Y	6864	5370 0	1497 1		51
							105 4	7550 9			25 8			
06		36609 X	36609	-0-	-0-	-0-	1980 1	27572 3	Y	6359	3387 0	2831 1		36
							62 4	6995 9			156 8			
07		25435 X	25435	-0-	-0-	-0-	1482 1	20128 3	Y	3352	2704 0	539 1		32
							138 4	3687 9			113 8			
08		28303 X	25177	-0-	-3126	-0-	1938 1	20290 3	Y	2059	1949 0	105 1		16
							684 4	2265 9			21 8			
09		27390 X	13126	-0-	-14264	-0-	1217 1	10989 3	Y	571	511 0	19 1		9
							292 4	628 9			48 8			
10		28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-			Y	-0-	7 0	2 1		-0-
11		27390 X	-0-	-0-	-27390	-0-			Y	-0-				-0-
12		25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		211,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,736						

CREWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266779	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	12740	PERF.12540	- 17494		
01		13175 X	7232	-0-	-5943	-0-	501 1	4997 3	Y	1466	1472 0	2 8	33	
							121 4	1613 9						
02		9976 X	5639	-0-	-4337	-0-	613 1	3765 3	Y	1094	1071 0	2 8	54	
							58 4	1203 9						
03		8525 X	4553	-0-	-3972	-0-	303 1	3001 3	Y	1058	1041 0	14 8	57	
							85 4	1164 9						
04		7470 X	6004	-0-	-1466	-0-	343 1	4403 3	Y	1063	1077 0	6 8	37	
							89 4	1169 9						
05		8277 X	6033	-0-	-2244	-0-	391 1	4152 3	Y	1190	874 0	319 1	34	
							181 4	1309 9						
06		6990 X	4169	-0-	-2821	-0-	300 1	2669 3	Y	977	990 1	4 8	17	
							125 4	1075 9						
07		6200 X	2614	-0-	-3586	-0-	221 1	1825 3	Y	505	497 1	3 8	22	
							12 4	556 9						
08		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	592 1	4812 3	Y	943	918 0	33 1	12	
							140 4	1037 9			2 8			
09		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	558 1	4596 3	Y	822	792 0	21 1	13	
							17 4	904 9			8 8			
10		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	514 1	4370 3	Y	907	897 0	11 8	12	
							19 4	998 9						
11		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	414 1	4260 3	Y	859	851 0	5 8	15	
							33 4	945 9						
12		5797 X	2405	-0-	-3392	-0-	215 1	1763 3	Y	374	378 0	4 8	7	
							16 4	411 9						
TOTAL GAS PROD:		62,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,258						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691								
LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 266814	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 12546	PERF.12470	- 16685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7719 X	4409	-0-	-3310	-0-	241 1	2402 3	Y 1553	1541 0	43
						58 4	1708 9			
02	16849 X	4126	-0-	-12723	-0-	374 1	2300 3	Y 1287	1274 0	56
						36 4	1416 9			
03	12400 X	7419	-0-	-4981	-0-	545 1	5400 3	Y 1201	1209 0	43
						153 4	1321 9		5 8	
04	11880 X	7028	-0-	-4852	-0-	421 1	5407 3	Y 992	1013 0	19
						109 4	1091 9		3 8	
05	7223 X	5356	-0-	-1867	-0-	364 1	3873 3	Y 864	670 0	16
						169 4	950 9		197 1	
06	7170 X	6435	-0-	-735	-0-	535 1	4766 3	Y 827	16 0	9
						224 4	910 9		816 1	
07	7409 X	4888	-0-	-2521	-0-	466 1	3840 3	Y 507	4 0	12
						24 4	558 9		500 1	
08	7409 X	4256	-0-	-3153	-0-	401 1	3258 3	Y 456	437 0	10
						95 4	502 9		21 1	
09	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	746 1	6136 3	Y 686	674 0	20
						22 4	755 9		2 8	
10	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	776 1	6608 3	Y 886	878 0	26
						29 4	975 9		2 8	
11	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	662 1	6829 3	Y 997	1009 0	13
						54 4	1097 9		1 8	
*12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	835 1	6841 3	Y 967	965 0	13
						61 4	1064 9		2 8	

TOTAL GAS PROD: 77,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,223

KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266846	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 12715	PERF.12764	- 15645	
01	0 W	5513	-0-	5513	13028	662 1	2271 3	Y 1460	1551 1	63
						974 4	1606 9			
02	0 W	4304	-0-	4304	17332	430 1	2006 3	Y 1610	1549 1	124
						97 4	1771 9			
03	0 W	6161	-0-	6161	23493	748 1	4102 3	Y 1139	1162 1	99
						58 4	1253 9		2 8	
04	0 W	1377	-0-	1377	24870	88 1	995 3	Y 193	282 1	10
						82 4	212 9			
05	38133 X	13263	-0-	-24870	-0-	224 1	11380 3	Y 1452	1426 1	32
						62 4	1597 9		4 8	
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	169 1	7967 3	Y 1556	1555 1	11
						124 4	1712 9		22 8	
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y 44	11 1	-0-
08	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y 9	9 8	-0-
09	12840 X	7384	-0-	-5456	-0-	342 1	6594 3	Y 384	276 1	3
						26 4	422 9		105 8	
10	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	1572 1	18483 3	Y 1455	1261 1	32
						35 4	1601 9		165 8	
11	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	641 1	10411 3	Y 2416	2387 1	59
						78 4	2658 9		2 8	
*12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	361 1	9133 3	Y 2125	2096 1	87
						128 4	2338 9		1 8	

TOTAL GAS PROD: 95,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,843

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	12746	PERF.12840	- 16199	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	5889	-0-	5889	13072	752 1	2579 3	Y	1320	1390	1		57
						1106 4	1452 9						
02	0 W	5833	-0-	5833	18905	778 1	3632 3	Y	1134	1104	1		87
						176 4	1247 9						
03	0 W	6916	-0-	6916	25821	852 1	4672 3	Y	1205	1182	1	5 8	105
						66 4	1326 9						
04	0 W	1593	-0-	1593	27414	101 1	1150 3	Y	224	315	1	3 8	11
						96 4	246 9						
05	61980 X	34566	-0-	-27414	-0-	568 1	28887 3	Y	4503	4411	1	5 8	98
						158 4	4953 9						
06	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	298 1	14031 3	Y	4204	4241	1	31 8	30
						219 4	4624 9						
07	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	416 1	19687 3	Y	2970	2960	1		40
						101 4	3267 9						
08	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	457 1	23272 3	Y	2346	2351	1	1 8	34
						93 4	2581 9						
09	21660 X	13254	-0-	-8406	-0-	627 1	12068 3	Y	465	492	1	2 8	5
						47 4	512 9						
10	22382 X	7406	-0-	-14976	-0-	510 1	5993 3	Y	811	796	1		20
						11 4	892 9						
11	21660 X	3140	-0-	-18520	-0-	101 1	1632 3	Y	1268	1257	1		31
						12 4	1395 9						
12	22382 X	1740	-0-	-20642	-0-	36 1	911 3	Y	709	710	1	1 8	29
						13 4	780 9						
TOTAL GAS PROD:		149,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,159							

MCALISTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267295	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12850	- 17411	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2337	-0-	-1383	-0-	287 1	983 3	Y	587	621	1		12
						421 4	646 9						
02	3973 X	1898	-0-	-2075	-0-	232 1	1086 3	Y	479	463	1		28
						53 4	527 9						
03	3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	224 1	1229 3	Y	632	610	1	5 8	45
						17 4	695 9						
04	3060 X	2832	-0-	-228	-0-	159 1	1810 3	Y	647	671	1	8 8	13
						151 4	712 9						
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	42 1	2153 3	Y	723	691	1		45
						12 4	795 9						
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	37 1	1762 3	Y	653	684	1		14
						28 4	718 9						
07	2914 X	1842	-0-	-1072	-0-	25 1	1162 3	Y	590	584	1		20
						6 4	649 9						
08	2170 N	1024	-0-	-1146	-0-	12 1	605 3	Y	368	373	1		15
						2 4	405 9						
09	2100 N	875	-0-	-1225	-0-	24 1	458 3	Y	355	361	1		9
						2 4	391 9						
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	207 1	2432 3	Y	344	337	1		16
						4 4	378 9						
11	3000 N	5176	-0-	2176	2176	284 1	4616 3	Y	219	229	1	1 8	5
						35 4	241 9						
*12	3100 N	8895	-0-	5795	7971	305 1	7717 3	Y	695	694	1	1 8	5
						108 4	765 9						
TOTAL GAS PROD:		35,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,292							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691											
FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268223	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12360	- 17184			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	1170 1	11680 3	Y	3787	3798 0	1 8	81
							285 4	4166 9					
02		16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	1576 1	9686 3	Y	4236	4139 0	1 8	177
							150 4	4660 9					
03		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	1006 1	9973 3	Y	4802	4814 0	5 8	160
							283 4	5282 9					
04		10860 X	6438	-0-	-4422	-0-	220 1	2831 3	Y	3026	3127 0	5 8	54
							58 4	3329 9					
05		11780 X	11736	-0-	-44	-0-	701 1	7455 3	Y	2959	2318 0	640 1	54
							325 4	3255 9			1 8		
06		11400 X	10632	-0-	-768	-0-	760 1	6761 3	Y	2540	679 0	1857 1	52
							317 4	2794 9			6 8		
07		11780 X	10543	-0-	-1237	-0-	821 1	6771 3	Y	2644	2502 0	120 1	70
							43 4	2908 9			4 8		
08		10261 X	9282	-0-	-979	-0-	701 1	5698 3	Y	2470	2427 0	40 1	71
							166 4	2717 9			2 8		
09		9930 X	9546	-0-	-384	-0-	756 1	6215 3	Y	2321	2290 0	8 8	94
							22 4	2553 9					
10		10261 X	9115	-0-	-1146	-0-	772 1	6566 3	Y	1590	1644 0	4 8	36
							28 4	1749 9					
11		9930 X	7939	-0-	-1991	-0-	574 1	5912 3	Y	1279	1261 0	2 8	52
							46 4	1407 9					
12		10261 X	8261	-0-	-2000	-0-	744 1	6096 3	Y	1242	1236 0	4 8	54
							55 4	1366 9					

TOTAL GAS PROD: 133,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,896

KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268734	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL	DEPTH 12792	PERF.12910	- 16921		
01	0 W	14474	-0-	14474	31891	1940 1	6658 3	Y	2745	2924 1	1 8	118
						2856 4	3020 9					
02	0 W	15377	-0-	15377	47268	2071 1	9662 3	Y	2887	2783 1		222
						468 4	3176 9					
03	0 W	18690	-0-	18690	65958	2372 1	13003 3	Y	2847	2807 1	15 8	247
						183 4	3132 9					
04	0 W	21349	-0-	21349	87307	1404 1	15951 3	Y	2423	2500 1	48 8	122
						1329 4	2665 9					
05	112765 X	25458	-0-	-87307	-0-	446 1	22686 3	Y	2002	2076 1	4 8	44
						124 4	2202 9					
06	123898 X	123898	-0-	-0-	-0-	2499 1	117645 3	Y	1745	1765 1	12 8	12
						1834 4	1920 9					
07	25008 X	25008	-0-	-0-	-0-	475 1	22417 3	Y	1820	1807 1		25
						114 4	2002 9					
08	23250 X	14440	-0-	-8810	-0-	271 1	13796 3	Y	289	308 1	2 8	4
						55 4	318 9					
09	42975 X	42975	-0-	-0-	-0-	2036 1	39231 3	Y	1413	1401 1		16
						154 4	1554 9					
10	23250 X	21036	-0-	-2214	-0-	1527 1	17945 3	Y	1392	1369 1	5 8	34
						33 4	1531 9					
11	22500 X	20601	-0-	-1899	-0-	1083 1	17605 3	Y	1618	1608 1	5 8	39
						133 4	1780 9					
12	23250 X	14180	-0-	-9070	-0-	476 1	12045 3	Y	1355	1331 1	8 8	55
						168 4	1491 9					

TOTAL GAS PROD: 357,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,536

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.																
KOTARA-RIDLEY UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 251691																
WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	6054	-0-	6054	11426	1042 1	2555 3	176 4	2281 9	Y	2074	2007 0				192
02	16828 X	5402	-0-	-11426	-0-	1210 1	2572 3	125 4	1495 9	Y	1359	1428 0	2 8			121
03	10385 X	5870	-0-	-4515	-0-	804 1	4390 3	149 4	527 9	Y	479	561 0	24 8			15
04	7920 X	3408	-0-	-4512	-0-	169 1	2716 3	14 4	509 9	Y	463	475 0				3
05	6324 X	2148	-0-	-4176	-0-	112 1	1920 3	7 4	109 9	Y	99	77 0	23 1			1
06	5850 X	2581	-0-	-3269	-0-	171 1	2372 3	5 4	33 9	Y	30	15 0	13 1			-0-
07	5766 X	2107	-0-	-3659	-0-	133 1	1799 3	12 4	163 9	Y	148	117 0	22 1			1
08	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	812 1	8498 3	286 4	98 9	Y	89	83 0	5 1			1
09	3240 X	903	-0-	-2337	-0-	88 1	794 3	21 4		Y	-0-	1 8				-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					-0-
12	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,167			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,741							

KOTARA-RIDLEY UNIT													CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	7494	-0-	7494	15115	1270 1	3114 3	215 4	2895 9	Y	2632	2566 0	1 8			243
02	0 W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	282	500 0				25
03	0 W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	87	109 0				3
04	0 W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	129	131 0				1
05	15115 X	-0-	-0-	-15115	-0-					Y	27	21 0	7 1			-0-
06	7260 X	7026	-0-	-234	-0-	466 1	6485 3	14 4	61 9	Y	55	28 0	24 1			-0-
07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	622 1	8445 3	58 4	373 9	Y	339	274 0	52 1			3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1037	985 0	40 1			8
09	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	113	105 0	9 1			2
10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-	1 0	1 1			-0-
11	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
12	9486 X	2153	-0-	-7333	-0-	103 1	1235 3	83 4	732 9	Y	665	635 0	23 8			7
TOTAL GAS PROD:		26,171			TOTAL CONDENSATE PROD:				5,366							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268754	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL	DEPTH	12803	PERF.	12855 - 17346						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		22754 X	15284	-0-	-7470	-0-		1951	1	6694	3	Y	3425	3591	1	1	8	147	
								2871	4	3768	9								
02		18357 X	15157	-0-	-3200	-0-		2023	1	9439	3	Y	2944	2864	1	1	8	226	
								457	4	3238	9								
03		18724 X	18434	-0-	-290	-0-		2297	1	12591	3	Y	3063	3011	1	11	8	267	
								177	4	3369	9								
04		18120 X	7845	-0-	-10275	-0-		505	1	5734	3	Y	1025	1228	1	12	8	52	
								478	4	1128	9								
05		29569 X	29569	-0-	-0-	-0-		498	1	25297	3	Y	3305	3282	1	3	8	72	
								138	4	3636	9								
06		17831 X	17831	-0-	-0-	-0-		287	1	13509	3	Y	3476	3494	1	30	8	24	
								211	4	3824	9								
07		24778 X	24778	-0-	-0-	-0-		448	1	21180	3	Y	2765	2752	1			37	
								108	4	3042	9								
08		31315 X	31315	-0-	-0-	-0-		559	1	28432	3	Y	2010	2017	1	1	8	29	
								113	4	2211	9								
09		22694 X	22694	-0-	-0-	-0-		1038	1	20013	3	Y	1422	1435	1			16	
								79	4	1564	9								
10		23250 X	13331	-0-	-9919	-0-		907	1	10657	3	Y	1588	1565	1			39	
								20	4	1747	9								
11		22500 X	7159	-0-	-15341	-0-		254	1	4134	3	Y	2491	2469	1			61	
								31	4	2740	9								
12		23250 X	6578	-0-	-16672	-0-		168	1	4244	3	Y	1915	1896	1	1	8	79	
								59	4	2107	9								
TOTAL GAS PROD:		209,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,429											

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268795	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.	13354 - 18700						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
01		20212 X	13918	-0-	-6294	-0-		1892	1	6491	3	Y	2502	2418	1			262	
								2783	4	2752	9								
02		18908 X	14360	-0-	-4548	-0-		1967	1	9179	3	Y	2517	2554	1			225	
								445	4	2769	9								
03		20212 X	16013	-0-	-4199	-0-		2061	1	11295	3	Y	2271	2174	1	3	8	319	
								159	4	2498	9								
04		17490 X	15073	-0-	-2417	-0-		971	1	11038	3	Y	1949	2165	1			103	
								920	4	2144	9								
05		16883 X	16883	-0-	-0-	-0-		288	1	14634	3	Y	1710	1515	1			298	
								80	4	1881	9								
06		15480 X	14367	-0-	-1113	-0-		257	1	12105	3	Y	1651	1800	1			149	
								189	4	1816	9								
07		17925 X	17925	-0-	-0-	-0-		331	1	15646	3	Y	1698	1558	1			289	
								80	4	1868	9								
08		19571 X	19571	-0-	-0-	-0-		343	1	17502	3	Y	1505	1615	1			179	
								70	4	1656	9								
09		21003 X	21003	-0-	-0-	-0-		951	1	18318	3	Y	1511	1538	1			152	
								72	4	1662	9								
10		15676 X	15676	-0-	-0-	-0-		1102	1	12951	3	Y	1454	1333	1			273	
								24	4	1599	9								
11		12570 X	12313	-0-	-257	-0-		614	1	9979	3	Y	1495	1487	1			281	
								75	4	1645	9								
*12		20651 X	20651	-0-	-0-	-0-		695	1	17606	3	Y	1912	1913	1			280	
								247	4	2103	9								
TOTAL GAS PROD:		197,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,175											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691														
MCALISTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268799	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 12790	PERF.12825 - 16495								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	11279	-0-	11279	22449	1586 1	5444 3	2335 4	1914 9	Y	1740	1816 1				35
02	0 W	9445	-0-	9445	31894	1304 1	6085 3	295 4	1761 9	Y	1601	1541 1				95
03	0 W	10160	-0-	10160	42054	1332 1	7305 3	103 4	1420 9	Y	1291	1287 1	7 8			92
04	0 W	12412	-0-	12412	54466	801 1	9097 3	758 4	1756 9	Y	1596	1592 1	64 8			32
05	62228 X	7762	-0-	-54466	-0-	110 1	5579 3	30 4	2043 9	Y	1857	1773 1				116
06	10920 X	8046	-0-	-2874	-0-	128 1	6031 3	94 4	1793 9	Y	1630	1710 1				36
07	12772 X	6399	-0-	-6373	-0-	103 1	4886 3	25 4	1385 9	Y	1259	1232 1	21 8			42
08	6975 X	3355	-0-	-3620	-0-	42 1	2126 3	8 4	1179 9	Y	1072	1065 1	7 8			42
09	6750 X	1969	-0-	-4781	-0-	47 1	903 3	3 4	1016 9	Y	924	943 1				23
10	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	523 1	6148 3	12 4	540 9	Y	491	492 1				22
11	6750 X	1919	-0-	-4831	-0-	76 1	1231 3	9 4	603 9	Y	548	557 1				13
12	6386 X	2246	-0-	-4140	-0-	59 1	1493 3	21 4	673 9	Y	612	620 1	1 8			4
TOTAL GAS PROD:		82,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,621										

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 268832	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 12473	PERF.12615 - 17057								
01	8959 X	1288	-0-	-7671	-0-	228 1	559 3	39 4	462 9	Y	420	552 0				39
02	8381 X	7596	-0-	-785	-0-	1402 1	2980 3	144 4	3070 9	Y	2791	2562 0	21 8			247
03	8959 X	3485	-0-	-5474	-0-	372 1	2033 3	69 4	1011 9	Y	919	947 0	195 8			24
04	7380 X	1129	-0-	-6251	-0-	16 1	257 3	1 4	855 9	Y	777	774 0	21 8			6
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	461	360 0	101 1			3
06	7860 X	2653	-0-	-5207	-0-	163 1	2263 3	5 4	222 9	Y	202	100 0	85 1			1
07	8122 X	1524	-0-	-6598	-0-	81 1	1105 3	8 4	330 9	Y	300	232 0	44 1			3
08	3255 X	2191	-0-	-1064	-0-	103 1	1085 3	37 4	966 9	Y	878	831 0	33 1			7
09	2610 X	604	-0-	-2006	-0-	29 1	265 3	7 4	303 9	Y	275	242 0	8 1			4
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	30	14 0	1 1			-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2	1 0	1 8			-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	238	168 0	68 8			2
TOTAL GAS PROD:		20,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,293										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 269026	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 12793	PERF.12873	- 17543			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	16709 X	12492	-0-	-4217	-0-	1821 1	6247 3	Y	1586	1657 1		32
						2679 4	1745 9					
02	15109 X	9594	-0-	-5515	-0-	1355 1	6323 3	Y	1463	1408 1	1 8	86
						307 4	1609 9					
03	16151 X	10421	-0-	-5730	-0-	1313 1	7198 3	Y	1644	1582 1	33 8	115
						102 4	1808 9					
04	12210 X	11263	-0-	-947	-0-	731 1	8307 3	Y	1393	1479 1		29
						693 4	1532 9					
05	12493 X	7300	-0-	-5193	-0-	112 1	5694 3	Y	1330	1276 1		83
						31 4	1463 9					
06	12090 X	7692	-0-	-4398	-0-	130 1	6125 3	Y	1219	1274 1	1 8	27
						96 4	1341 9					
07	11718 X	6484	-0-	-5234	-0-	108 1	5104 3	Y	1133	1119 1	2 8	39
						26 4	1246 9					
08	6851 X	1995	-0-	-4856	-0-	27 1	1338 3	Y	568	583 1	1 8	23
						5 4	625 9					
09	6630 X	3193	-0-	-3437	-0-	98 1	1875 3	Y	1103	1081 1	19 8	26
						7 4	1213 9					
10	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	605 1	7106 3	Y	715	705 1	4 8	32
						13 4	787 9					
11	6630 X	5256	-0-	-1374	-0-	244 1	3970 3	Y	920	930 1		22
						30 4	1012 9					
12	6479 X	4788	-0-	-1691	-0-	147 1	3717 3	Y	793	810 1		5
						52 4	872 9					
TOTAL GAS PROD:		88,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,867						

MCALISTER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 270230	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12784	- 17913			
01	27869 X	16638	-0-	-11231	-0-	2320 1	7962 3	Y	2674	2789 1		54
						3415 4	2941 9					
02	26071 X	16172	-0-	-9899	-0-	2299 1	10726 3	Y	2388	2299 1	2 8	141
						520 4	2627 9					
03	25792 X	19730	-0-	-6062	-0-	2527 1	13849 3	Y	2872	2793 1	16 8	204
						195 4	3159 9					
04	23940 X	21396	-0-	-2544	-0-	1394 1	15837 3	Y	2586	2736 1		54
						1320 4	2845 9					
05	23095 X	13471	-0-	-9624	-0-	205 1	10413 3	Y	2542	2438 1		158
						57 4	2796 9					
06	19080 X	13806	-0-	-5274	-0-	234 1	11001 3	Y	2182	2292 1		48
						171 4	2400 9					
07	22103 X	10978	-0-	-11125	-0-	187 1	8853 3	Y	1721	1673 1	38 8	58
						45 4	1893 9					
08	12400 X	5651	-0-	-6749	-0-	73 1	3734 3	Y	1663	1648 1	7 8	66
						15 4	1829 9					
09	12000 X	3422	-0-	-8578	-0-	86 1	1654 3	Y	1524	1553 1		37
						6 4	1676 9					
10	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	931 1	10951 3	Y	1326	1303 1		60
						21 4	1459 9					
11	12000 X	10471	-0-	-1529	-0-	510 1	8279 3	Y	1473	1498 1		35
						62 4	1620 9					
12	10974 X	9555	-0-	-1419	-0-	306 1	7744 3	Y	1270	1296 1		9
						108 4	1397 9					
TOTAL GAS PROD:		154,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,221						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
MCALISTER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270435	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	12643	PERF.12719	- 18303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	3037 1	10423 3	4411 4	3488 9	Y	3169	3308 1			64
02	25897 X	15901	-0-	-9996	-0-	2222 1	10368 3	4471 4	3486 9	Y	2553	2466 1			151
03	24676 X	18587	-0-	-6089	-0-	503 4	2808 9	2305 1	12632 3	Y	3157	3079 1	4 8		225
04	22470 X	13401	-0-	-9069	-0-	177 4	3473 9	837 1	9514 3	Y	2052	2234 1			43
05	21421 X	13226	-0-	-8195	-0-	793 4	2257 9	195 1	9917 3	Y	2782	2651 1	1 8		173
06	20730 X	17447	-0-	-3283	-0-	54 4	3060 9	291 1	13689 3	Y	2958	3066 1			65
07	18569 X	13259	-0-	-5310	-0-	213 4	3254 9	218 1	10263 3	Y	2478	2450 1	8 8		85
08	16120 X	7157	-0-	-8963	-0-	52 4	2726 9	88 1	4487 3	Y	2331	2323 1			93
09	15600 X	4165	-0-	-11435	-0-	18 4	2564 9	86 1	1650 3	Y	2203	2242 1			54
10	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	6 4	2423 9	1229 1	14444 3	Y	2419	2363 1			110
11	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	27 4	2661 9	1149 1	18679 3	Y	2141	2198 1	2 8		51
*12	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	141 4	2355 9	575 1	14559 3	Y	1370	1391 1	21 8		9
						204 4	1507 9								
TOTAL GAS PROD:		182,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,613									

CREWS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270874	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	12739	PERF.12580	- 17665			
01	20925 X	14973	-0-	-5952	-0-	1114 1	11120 3	271 4	2468 9	Y	2244	2254 0	4 8		50
02	19575 X	11829	-0-	-7746	-0-	1348 1	8279 3	128 4	2074 9	Y	1885	1837 0	6 8		92
03	14570 X	9221	-0-	-5349	-0-	653 1	6475 3	184 4	1909 9	Y	1735	1705 0	28 8		94
04	13980 X	9192	-0-	-4788	-0-	488 1	6274 3	127 4	2303 9	Y	2094	2100 0	15 8		73
05	16492 X	12119	-0-	-4373	-0-	770 1	8178 3	356 4	2815 9	Y	2559	1878 0	679 1		74
06	14490 X	14405	-0-	-85	-0-	1209 1	10756 3	504 4	1936 9	Y	1760	1793 1	10 8		31
07	12648 X	5872	-0-	-6776	-0-	505 1	4157 3	26 4	1184 9	Y	1076	1053 1	7 8		47
08	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	1349 1	10963 3	319 4	2210 9	Y	2009	1954 0	71 1		26
09	14400 X	13679	-0-	-721	-0-	1271 1	10455 3	38 4	1915 9	Y	1741	1674 0	44 1		28
10	14880 X	13535	-0-	-1345	-0-	1138 1	9678 3	42 4	2677 9	Y	2434	2376 0	53 8		33
11	14400 X	13505	-0-	-895	-0-	931 1	9599 3	76 4	2899 9	Y	2635	2589 0	33 8		46
12	14849 X	10438	-0-	-4411	-0-	891 1	7297 3	65 4	2185 9	Y	1986	1962 0	35 8		35
TOTAL GAS PROD:		143,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,158									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691														
MCALISTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280543		COMPL. DATE 04/29/2016				TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	4463	-0-	4463	4463	262	1	2983	3	N	881	863	1			18
						249	4	969	9							
05	0	65171	-0-	65171	69634	899	1	45685	3	N	16671	15646	1	6	8	1037
						249	4	18338	9							
06	0	56579	-0-	56579	126213	922	1	43430	3	N	10499	11296	1	8	8	232
						678	4	11549	9							
07	170706 X	44493	-0-	-126213	-0-	636	1	30043	3	Y	12419	11994	1	8	8	417
						153	4	13661	9							
08	48360 X	36452	-0-	-11908	-0-	430	1	21880	3	Y	12777	12618	1	69	8	507
						87	4	14055	9							
09	46800 X	23308	-0-	-23492	-0-	476	1	9167	3	Y	12390	11949	1	662	8	286
						36	4	13629	9							
10	64775 X	64775	-0-	-0-	-0-	4267	1	50158	3	Y	9324	9007	1	188	8	415
						94	4	10256	9							
11	71350 X	71350	-0-	-0-	-0-	3752	1	61005	3	Y	5575	5785	1	73	8	132
						460	4	6133	9							
*12	66629 X	66629	-0-	-0-	-0-	2323	1	58832	3	Y	4227	4159	1	172	8	28
						824	4	4650	9							
TOTAL GAS PROD:		433,220			TOTAL CONDENSATE PROD:		84,763									

KOSUB UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280778		COMPL. DATE 04/24/2016				TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538						
*04	0	15075	-0-	15075	15075	705	1	8009	3	Y	5176	4851	1	63	8	262
						667	4	5694	9							
*05	0	95805	-0-	95805	110880	1427	1	72503	3	Y	19527	19338	1	24	8	427
						395	4	21480	9							
*06	0	53661	-0-	53661	164541	745	1	35062	3	Y	15734	15955	1	95	8	111
						547	4	17307	9							
07	238883 X	74342	-0-	-164541	-0-	1236	1	58416	3	Y	13084	13003	1	15	8	177
						298	4	14392	9							
08	113336 X	94905	-0-	-18431	-0-	1490	1	75870	3	Y	15675	15618	1	10	8	224
						302	4	17243	9							
09	109680 X	65625	-0-	-44055	-0-	2726	1	52539	3	Y	9230	9349	1			105
						207	4	10153	9							
10	113336 X	33653	-0-	-79683	-0-	2311	1	27168	3	Y	3748	3725	1	37	8	91
						51	4	4123	9							
11	109680 X	46853	-0-	-62827	-0-	2289	1	37219	3	Y	6422	6342	1	14	8	157
						281	4	7064	9							
12	94891 X	28432	-0-	-66459	-0-	883	1	22376	3	Y	4417	4392	1			182
						314	4	4859	9							
TOTAL GAS PROD:		508,351			TOTAL CONDENSATE PROD:		93,013									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691													
KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	- 16784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0	5920	-0-	5920	5920	287 1	3264 3	272 4	2097 9	Y	1906	1801 1	8 8	97	
*05	0	69177	-0-	69177	75097	993 1	50516 3	276 4	17392 9	Y	15811	15557 1	5 8	346	
*06	0	56975	-0-	56975	132072	814 1	38334 3	598 4	17229 9	Y	15663	15778 1	121 8	110	
*07	227991 X	95919	-0-	-132072	-0-	1584 1	74861 3	382 4	19092 9	Y	17356	17204 1	27 8	235	
08	115723 X	110430	-0-	-5293	-0-	1727 1	87923 3	350 4	20430 9	Y	18573	18542 1		266	
09	111990 X	108068	-0-	-3922	-0-	4479 1	86319 3	340 4	16930 9	Y	15391	15483 1		174	
10	115723 X	60748	-0-	-54975	-0-	3648 1	42878 3	80 4	14142 9	Y	12856	12698 1	17 8	315	
11	111990 X	49487	-0-	-62503	-0-	2286 1	37167 3	280 4	9754 9	Y	8867	8919 1	47 8	216	
12	111662 X	39619	-0-	-72043	-0-	1163 1	29459 3	413 4	8584 9	Y	7804	7687 1	12 8	321	
TOTAL GAS PROD:		596,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		114,227									

KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875			
04	0	6056	-0-	6056	6056	303 1	3452 3	288 4	2013 9	Y	1830	1719 1	18 8	93	
05	0	103180	-0-	103180	109236	1502 1	76334 3	416 4	24928 9	Y	22662	22236 1	23 8	496	
06	0	59800	-0-	59800	169036	847 1	39876 3	622 4	18455 9	Y	16777	17033 1	122 8	118	
07	276112 X	107076	-0-	-169036	-0-	1799 1	85047 3	434 4	19796 9	Y	17996	17737 1	135 8	242	
08	121159 X	121159	-0-	-0-	-0-	1975 1	100551 3	400 4	18233 9	Y	16575	16524 1	57 8	236	
09	147071 X	147071	-0-	-0-	-0-	6132 1	118164 3	465 4	22310 9	Y	20282	20288 1		230	
10	85855 X	85855	-0-	-0-	-0-	5285 1	62137 3	117 4	18316 9	Y	16651	16389 1	85 8	407	
11	77610 X	52449	-0-	-25161	-0-	2362 1	38393 3	289 4	11405 9	Y	10368	10495 1	27 8	253	
12	80197 X	37460	-0-	-42737	-0-	1058 1	26789 3	375 4	9238 9	Y	8398	8263 1	44 8	344	
TOTAL GAS PROD:		720,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		131,539									

MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID ->		244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	- 16308	
KENNEDY		WELL #:		1H									
01	3968 X	5	-0-	-3963	-0-	1 1	4 9	Y	4	8 0			-0-
02	1856 X	82	-0-	-1774	-0-	32 1	50 9	Y	45	45 0			-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-				-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-				-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KOWALIK 228-1		WELL #: 1		RRCID -> 246035		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500						
*01	10044 X	4205	-0-	-5839	-0-	535 1	3481 3	Y	172	170	0			5
						189 9								
*02	9396 X	6962	-0-	-2434	-0-	751 1	5990 3	Y	201	202	0			4
						221 9								
*03	10044 X	2055	-0-	-7989	-0-	218 1	1773 3	Y	58	61	0			1
						64 9								
*04	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-			Y	-0-	1	0			-0-
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-					-0-
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			Y	-0-					-0-
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

MORGAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258278		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583						
01	5859 X	4332	-0-	-1527	-0-	791 1	1730 3	Y	1646	1638	0			17
						1811 9								
02	5481 X	2127	-0-	-3354	-0-	617 1	869 3	Y	583	593	0			7
						641 9								
03	5859 X	723	-0-	-5136	-0-	622 1	101 9	Y	92	98	0			1
04	4440 X	842	-0-	-3598	-0-	652 1	190 9	Y	173	172	0			2
05	4588 X	3149	-0-	-1439	-0-	877 1	1098 3	Y	1067	1052	0			17
						1174 9								
06	4200 X	664	-0-	-3536	-0-	489 1	175 9	Y	159	173	0			3
07	2263 X	45	-0-	-2218	-0-	36 1	6 4	Y	3	6	0			-0-
						3 9								
08	3162 X	524	-0-	-2638	-0-	370 1	99 4	Y	50	49	0			1
						55 9								
09	3060 X	169	-0-	-2891	-0-	150 1	13 4	Y	5	6	0			-0-
						6 9								
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	576 1	916 3	Y	1857	1825	0			32
						31 4	2043 9							
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	485 1	110 4	Y	482	509	0			5
						530 9								
*12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	350 1	75 4	Y	511	510	0			6
						562 9								

TOTAL GAS PROD: 18,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,628

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259794	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	450 1	4867 3	Y	1661	1605 0	1 1	57
						1827 9						
*02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	480 1	2774 3	Y	1281	1312 0		26
						1409 9						
*03	2976 X	2609	-0-	-367	-0-	575 1	898 3	Y	1033	1045 0		14
						1136 9						
*04	6900 X	1664	-0-	-5236	-0-	633 1	1031 9	Y	937	940 0		11
*05	7130 X	5776	-0-	-1354	-0-	780 1	4075 3	Y	837	837 0		11
						921 9						
*06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	909 1	7563 3	Y	607	610 0		8
						668 9						
*07	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	751 1	5833 3	Y	416	417 0		7
						70 4	458 9					
*08	5766 X	3728	-0-	-2038	-0-	594 1	2835 3	Y	179	183 0		3
						102 4	197 9					
*09	9150 X	4092	-0-	-5058	-0-	556 1	3224 3	Y	235	233 0		5
						53 4	259 9					
*10	9455 X	847	-0-	-8608	-0-	102 1	660 3	Y	67	71 0		1
						11 4	74 9					
*11	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
12	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,253						

LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259817	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230			
01	7750 X	186	-0-	-7564	-0-	56 1	108 3	Y	20	20 0	-0-	
						22 9						
02	4669 X	5	-0-	-4664	-0-	1 3	4 9	Y	4	4 0	-0-	
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-		-0-	
04	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	8519 3	3630 9	Y	3300	3279 0	21	
05	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	1070 1	5964 3	Y	2036	2035 0	22	
						2240 9						
06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	770 1	5091 3	Y	1677	1679 0	20	
						1845 9						
07	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	837 1	5056 3	Y	1629	1631 0	18	
						8 4	1792 9					
08	12555 X	6999	-0-	-5556	-0-	767 1	4538 3	Y	1531	1527 0	22	
						10 4	1684 9					
09	12150 X	5361	-0-	-6789	-0-	630 1	3401 3	Y	1204	1206 0	20	
						6 4	1324 9					
10	9269 X	4388	-0-	-4881	-0-	397 1	2834 3	Y	1049	1050 0	19	
						3 4	1154 9					
11	7710 X	7075	-0-	-635	-0-	717 1	4599 3	Y	1590	1586 0	23	
						10 4	1749 9					
12	7688 X	6015	-0-	-1673	-0-	742 1	3909 3	Y	1231	1238 0	16	
						10 4	1354 9					
TOTAL GAS PROD:		66,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,271						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5425 X	4672	-0-	-753	-0-	1164 1	2466 3	Y	947	946 0	11
							1042 9					
02		5075 X	4558	-0-	-517	-0-	1154 1	2480 3	Y	840	841 0	10
							924 9					
03		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	1314 1	2644 3	Y	1502	1500 0	12
							1652 9					
04		4980 X	3509	-0-	-1471	-0-	2112 3	1397 9	Y	1270	1274 0	8
05		4867 X	4794	-0-	-73	-0-	1160 1	2081 3	Y	1412	1405 0	15
							1553 9					
06		5250 X	4069	-0-	-1181	-0-	849 1	1888 3	Y	1211	1211 0	15
							1332 9					
07		5425 X	5077	-0-	-348	-0-	759 1	2640 3	Y	1518	1516 0	17
							8 4	1670 9				
08		5611 X	5105	-0-	-506	-0-	775 1	2791 3	Y	1389	1386 0	20
							11 4	1528 9				
09		4650 X	4465	-0-	-185	-0-	696 1	2241 3	Y	1384	1381 0	23
							6 4	1522 9				
10		5084 X	3481	-0-	-1603	-0-	559 1	1797 3	Y	1019	1023 0	19
							4 4	1121 9				
11		4950 X	4846	-0-	-104	-0-	883 1	2399 3	Y	1410	1409 0	20
							13 4	1551 9				
12		5115 X	5056	-0-	-59	-0-	805 1	2885 3	Y	1233	1237 0	16
							10 4	1356 9				
TOTAL GAS PROD:		55,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,135						

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259887	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12717	PERF.11950	- 14982		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880	- 17594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540 X	7875	-0-	-2665	-0-	917 1	5982 3	Y	887	886 0			9
						976 9							
02	9860 X	6599	-0-	-3261	-0-	719 1	5002 3	Y	798	797 0			10
						878 9							
03	9052 X	6655	-0-	-2397	-0-	805 1	5125 3	Y	659	661 0			8
						725 9							
04	7620 X	6624	-0-	-996	-0-	765 1	4593 3	Y	1151	1147 0			12
						1266 9							
05	7874 X	6489	-0-	-1385	-0-	784 1	4690 3	Y	923	920 0			15
						1015 9							
06	7620 X	6119	-0-	-1501	-0-	764 1	4467 3	Y	807	806 0			16
						888 9							
07	7068 X	5815	-0-	-1253	-0-	735 1	4369 3	Y	546	553 0			9
						110 4	601 9						
08	6851 X	5144	-0-	-1707	-0-	641 1	3334 3	Y	911	898 0			22
						167 4	1002 9						
09	6630 X	4503	-0-	-2127	-0-	615 1	2891 3	Y	858	856 0			24
						53 4	944 9						
10	6479 X	3642	-0-	-2837	-0-	594 1	2196 3	Y	745	756 0			13
						32 4	820 9						
11	6120 X	2849	-0-	-3271	-0-	527 1	1431 3	Y	702	707 0			8
						119 4	772 9						
12	5828 X	3184	-0-	-2644	-0-	575 1	1606 3	Y	800	798 0			10
						123 4	880 9						
TOTAL GAS PROD:		65,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,787							

URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257	
01	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	583 1	442 3	Y	467	465 0		6	
						514 9							
02	1276 N	904	-0-	-372	-0-	242 1	458 3	Y	185	189 0		2	
						204 9							
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	369 1	2254 9	Y	2049	2024 0		27	
04	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	580 1	636 9	Y	578	598 0		7	
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	559 1	993 3	Y	395	397 0		5	
						435 9							
06	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	468 1	873 3	Y	292	293 0		4	
						321 9							
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	380 1	886 3	Y	207	208 0		3	
						36 4	228 9						
08	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	529 1	938 3	Y	267	265 0		5	
						91 4	294 9						
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	495 1	1369 3	Y	335	332 0		8	
						47 4	369 9						
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	453 1	1475 3	Y	387	387 0		8	
						49 4	426 9						
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	425 1	1092 3	Y	320	320 0		8	
						83 4	352 9						
*12	2356 N	918	-0-	-1438	-0-	282 1	121 4	Y	468	463 0		13	
						515 9							
TOTAL GAS PROD:		20,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,950							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	9831	-0-	9831	930	1	6873	3	Y	1844	1840	0			19
02		16405 X	6574	-0-	-9831	2028	9									
03		12958 X	7807	-0-	-5151	613	1	4219	3	Y	1584	1584	0			19
04		9510 X	5445	-0-	-4065	1742	9									
05		9827 X	5864	-0-	-3963	685	1	5502	3	Y	1473	1475	0			17
06		9510 X	7108	-0-	-2402	1620	9									
07		7812 X	6494	-0-	-1318	646	1	3642	3	Y	1052	1058	0			11
08		7812 X	6263	-0-	-1549	1157	9									
09		7110 X	6115	-0-	-995	384	1	4577	3	Y	821	819	0			13
10		7347 X	5988	-0-	-1359	903	9									
11		7110 X	5609	-0-	-1501	703	1	5054	3	Y	1228	1217	0			24
12		6479 X	4979	-0-	-1500	1351	9									
						686	1	4609	3	Y	997	1005	0			16
						102	4	1097	9							
						643	1	4077	3	Y	1251	1237	0			30
						167	4	1376	9							
						691	1	3884	3	Y	1346	1339	0			37
						59	4	1481	9							
						614	1	3977	3	Y	1240	1256	0			21
						33	4	1364	9							
						578	1	3507	3	Y	1268	1275	0			14
						129	4	1395	9							
						578	1	2996	3	Y	1166	1166	0			14
						122	4	1283	9							
TOTAL GAS PROD:			78,077			TOTAL CONDENSATE PROD:					15,270					

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:	1H	RRCID ->	261448	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890	-	16523				
*01	5580 X	817	-0-	-4763	-0-	774	1	43	9	Y	39	41	0			1
*02	5104 X	906	-0-	-4198	-0-	817	1	89	9	Y	81	79	0			3
*03	5208 X	932	-0-	-4276	-0-	874	1	58	9	Y	53	55	0			1
*04	2970 X	784	-0-	-2186	-0-	751	1	33	9	Y	30	30	0			1
*05	961 X	642	-0-	-319	-0-	619	1	23	9	Y	21	21	0			1
*06	930 X	581	-0-	-349	-0-	396	1	185	9	Y	168	163	0			6
*07	961 X	127	-0-	-834	-0-	113	1	14	4	Y	-0-	6	0			-0-
*08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,789			TOTAL CONDENSATE PROD:					392					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13210	- 18456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	1398	-0-	-2322	-0-	312 1	800 4	N	260	87 0	178 1	10
							286 9						
02		3103 X	2683	-0-	-420	-0-	743 1	814 3	N	706	684 1		32
							349 4	777 9					
03		3100 X	2150	-0-	-950	-0-	754 1	578 3	N	521	544 1		9
							245 4	573 9					
04		3000 X	2112	-0-	-888	-0-	760 1	607 3	N	483	9 0	469 1	14
							214 4	531 9					
05		3100 X	2176	-0-	-924	-0-	814 1	571 3	N	456	453 0		17
							289 4	502 9					
06		2790 X	2005	-0-	-785	-0-	770 1	430 3	N	436	436 0		16
							325 4	480 9					
07		2883 X	1949	-0-	-934	-0-	835 1	363 3	N	548	548 0		16
							148 4	603 9					
08		2170 X	1827	-0-	-343	-0-	856 1	209 3	N	462	462 0		15
							254 4	508 9					
09		2100 X	1303	-0-	-797	-0-	548 1	155 3	N	421	417 0		19
							137 4	463 9					
10		2170 X	1858	-0-	-312	-0-	641 1	472 3	N	568	485 0	73 1	29
							120 4	625 9					
11		2010 X	1796	-0-	-214	-0-	911 1	151 4	N	667	634 1		62
							734 9						
*12		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	843 1	201 3	N	699	733 1		28
							255 4	769 9					
TOTAL GAS PROD:			23,325	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,227						

SIENKIEWICZS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190	
*01		14736 X	8496	-0-	-6240	-0-	854 1	6127 3	Y	1377	1369 0	1 1	48
							1515 9						
*02		14065 X	4952	-0-	-9113	-0-	673 1	4279 3	Y	-0-	48 0		-0-
*03		15035 X	8333	-0-	-6702	-0-	699 1	3523 3	Y	3737	3688 0		49
							4111 9						
*04		12090 X	5965	-0-	-6125	-0-	887 1	2462 3	Y	2378	2400 0		27
							2616 9						
*05		9331 X	4889	-0-	-4442	-0-	744 1	1812 3	Y	2121	2121 0		27
							2333 9						
*06		8220 X	4445	-0-	-3775	-0-	700 1	1589 3	Y	1960	1960 0		27
							2156 9						
*07		8339 X	3622	-0-	-4717	-0-	735 1	1513 3	Y	1186	1194 0		19
							69 4	1305 9					
*08		8339 X	3926	-0-	-4413	-0-	648 1	1754 3	Y	1284	1278 0		25
							112 4	1412 9					
*09		5970 X	3761	-0-	-2209	-0-	585 1	1735 3	Y	1259	1255 0		29
							56 4	1385 9					
10		4898 X	3090	-0-	-1808	-0-	509 1	1418 3	Y	1007	1015 0		21
							55 4	1108 9					
11		4440 X	4137	-0-	-303	-0-	412 1	2543 3	Y	1002	998 0		25
							80 4	1102 9					
12		3937 X	2870	-0-	-1067	-0-	353 1	1312 3	Y	957	956 0		26
							152 4	1053 9					
TOTAL GAS PROD:			58,486	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,268						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264095	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 12506	PERF.12670	- 17804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	861 1	5571 3	Y	1103	1093 0	1 1	38
						1213 9						
02	9164 X	6427	-0-	-2737	-0-	783 1	4698 3	Y	860	881 0		17
						946 9						
03	9796 X	773	-0-	-9023	-0-	296 1	206 3	Y	246	260 0		3
						271 9						
04	8430 X	1914	-0-	-6516	-0-	599 1	680 3	Y	577	573 0		7
						635 9						
05	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
06	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			Y	-0-			-0-
07	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-			-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	182 1	1562 3	Y	762	745 0		17
						17 4	838 9					
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	760 1	4257 3	Y	2133	2105 0		45
						82 4	2346 9					
11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	711 1	3106 3	Y	1429	1439 0		35
						138 4	1572 9					
*12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	458 1	2245 3	Y	1118	1123 0		30
						197 4	1230 9					
TOTAL GAS PROD:		36,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,228						

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 264869	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11760	- 18221			
01	15190 X	9482	-0-	-5708	-0-	880 1	6481 3	N	1624	1623 0		35
						335 4	1786 9					
02	10672 X	7822	-0-	-2850	-0-	853 1	5194 3	N	1397	1392 0		40
						238 4	1537 9					
03	11408 X	8507	-0-	-2901	-0-	847 1	5859 3	N	1573	1566 0		47
						71 4	1730 9					
04	9180 X	7879	-0-	-1301	-0-	856 1	5255 3	N	1369	1363 0		53
						262 4	1506 9					
05	9486 X	7314	-0-	-2172	-0-	931 1	4487 3	N	1446	1466 0		33
						305 4	1591 9					
06	9180 X	5732	-0-	-3448	-0-	618 1	3673 3	N	1078	1093 0		18
						255 4	1186 9					
07	8494 X	7910	-0-	-584	-0-	578 1	5398 3	N	1622	1611 0		29
						150 4	1784 9					
08	8370 X	3701	-0-	-4669	-0-	358 1	2533 3	N	687	704 0		12
						54 4	756 9					
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-			N	-0-	12 0		-0-
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			N	-0-			-0-
11	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			N	-0-			-0-
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,796						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	1211	1	7662	3	N	931	914	0			104
						130	4	1024	9							
02	8439 X	8184	-0-	-255	-0-	890	1	6068	3	N	955	931	0			128
						175	4	1051	9							
03	8773 X	7360	-0-	-1413	-0-	765	1	5444	3	N	959	950	0			137
						96	4	1055	9							
04	9690 X	6655	-0-	-3035	-0-	717	1	4983	3	N	837	853	0			121
						34	4	921	9							
05	10013 X	7059	-0-	-2954	-0-	703	1	5422	3	N	826	819	0			128
						25	4	909	9							
06	9690 X	6441	-0-	-3249	-0-	727	1	4825	3	N	697	717	0			108
						122	4	767	9							
07	8742 X	6490	-0-	-2252	-0-	684	1	4920	3	N	782	765	0			125
						26	4	860	9							
08	7347 X	6805	-0-	-542	-0-	741	1	5079	3	N	821	774	0			172
						82	4	903	9							
09	6840 X	6408	-0-	-432	-0-	733	1	4793	3	N	757	789	0			140
						49	4	833	9							
10	7068 X	6408	-0-	-660	-0-	755	1	4721	3	N	761	750	0			151
						95	4	837	9							
11	6600 X	5966	-0-	-634	-0-	652	1	4542	3	N	684	724	0			111
						20	4	752	9							
12	6820 X	5977	-0-	-843	-0-	610	1	4408	3	N	811	744	0			178
						67	4	892	9							
TOTAL GAS PROD:		83,780			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,821									

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	5510	-0-	-2147	-0-	1230	1	3546	3	Y	641	636	0			17
						29	4	705	9							
02	9019 X	5073	-0-	-3946	-0-	947	1	3508	3	Y	544	539	0			22
						20	4	598	9							
03	9641 X	5220	-0-	-4421	-0-	1059	1	3462	3	Y	535	541	0			16
						110	4	589	9							
04	5760 X	4766	-0-	-994	-0-	802	1	3307	3	Y	497	488	0			25
						110	4	547	9							
05	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-	547	1	3227	3	Y	408	413	0			20
						62	4	449	9							
06	5340 X	4955	-0-	-385	-0-	720	1	3548	3	Y	531	529	0			22
						103	4	584	9							
07	5425 X	5249	-0-	-176	-0-	835	1	3793	3	Y	545	531	0			36
						21	4	600	9							
08	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	1016	1	3210	3	Y	533	539	0			30
						27	4	586	9							
09	4950 X	4660	-0-	-290	-0-	875	1	3192	3	Y	517	514	0			33
						24	4	569	9							
10	5239 X	4672	-0-	-567	-0-	1143	1	2934	3	Y	504	508	0			29
						41	4	554	9							
11	5070 X	4259	-0-	-811	-0-	836	1	2828	3	Y	485	486	0			28
						61	4	534	9							
12	5239 X	4980	-0-	-259	-0-	1036	1	3144	3	Y	692	681	0			39
						39	4	761	9							
TOTAL GAS PROD:		58,468			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,432									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:		1H	RRCID -> 264924	COMPL. DATE 11/15/2011	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12815	- 18391						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	819	-0-	819	2343	54 1	669 3	Y	86	85 0						2
						1 4	95 9									
02	2935 X	592	-0-	-2343	-0-	34 1	505 3	Y	47	47 0						2
						1 4	52 9									
03	806 X	484	-0-	-322	-0-	32 1	427 3	Y	20	21 0						1
						3 4	22 9									
04	780 X	377	-0-	-403	-0-	21 1	341 3	Y	11	11 0						1
						3 4	12 9									
05	806 X	74	-0-	-732	-0-	4 1	70 3	Y	-0-	1 0						-0-
06	780 X	526	-0-	-254	-0-	24 1	458 3	Y	37	35 0						2
						3 4	41 9									
07	620 X	353	-0-	-267	-0-	15 1	264 3	Y	67	65 0						4
						74 9										
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30 1	510 3	Y	93	92 0						5
						1 4	102 9									
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	32 1	547 3	Y	60	61 0						4
						1 4	66 9									
10	558 X	448	-0-	-110	-0-	21 1	363 3	Y	57	58 0						3
						1 4	63 9									
11	994 X	994	-0-	-0-	-0-	45 1	808 3	Y	125	121 0						7
						3 4	138 9									
*12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	58 1	911 3	Y	135	134 0						8
						2 4	149 9									
TOTAL GAS PROD:		7,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		738										

KRANER UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 264927	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL	DEPTH 12814	PERF.12783	- 18396						
01	6014 X	4276	-0-	-1738	-0-	824 1	2822 3	N	493	489 0						55
						88 4	542 9									
02	5162 X	2184	-0-	-2978	-0-	543 1	1068 3	N	424	422 0						57
						107 4	466 9									
03	5425 X	951	-0-	-4474	-0-	434 1	54 4	N	421	418 0						60
						463 9										
04	5160 X	940	-0-	-4220	-0-	480 1	23 4	N	397	400 0						57
						437 9										
05	4898 X	1649	-0-	-3249	-0-	516 1	766 3	N	317	325 0						49
						18 4	349 9									
06	4140 X	1722	-0-	-2418	-0-	537 1	768 3	N	297	300 0						46
						90 4	327 9									
07	2325 X	2048	-0-	-277	-0-	535 1	1120 3	N	339	331 0						54
						20 4	373 9									
08	1643 X	1554	-0-	-89	-0-	593 1	568 3	N	297	289 0						62
						66 4	327 9									
09	1710 X	1052	-0-	-658	-0-	724 1	49 4	N	254	269 0						47
						279 9										
10	2046 N	1332	-0-	-714	-0-	665 1	181 3	N	366	340 0						73
						83 4	403 9									
11	1500 N	995	-0-	-505	-0-	586 1	18 4	N	355	370 0						58
						391 9										
*12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	603 1	66 4	N	493	443 0						108
						542 9										
TOTAL GAS PROD:		19,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,453										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

01	6386 X	2690	-0-	-3696	-0-	579	1	1891	3	Y	200	201	0	7
						220	9							
02	6090 X	31	-0-	-6059	-0-	25	1	6	9	Y	5	12	0	-0-
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			-0-
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-			-0-
05	2697 X	1	-0-	-2696	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

01	5859 X	250	-0-	-5609	-0-	170	1	80	9	N	73	55	1	38
02	501 X	501	-0-	-0-	-0-	422	1	79	9	N	72	99	1	11
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	420	1	78	9	N	71	56	1	26
04	480 X	458	-0-	-22	-0-	448	1	10	9	N	9	28	1	7
05	527 X	405	-0-	-122	-0-	396	1	9	9	N	8	13	1	2
06	510 X	300	-0-	-210	-0-	294	1	6	9	N	5	6	1	1
07	527 X	274	-0-	-253	-0-	240	1	23	4	N	10	7	1	4
						11	9							
08	496 X	276	-0-	-220	-0-	228	1	39	4	N	8	9	1	3
						9	9							
09	450 X	249	-0-	-201	-0-	210	1	20	4	N	17	13	1	7
						19	9							
10	403 X	274	-0-	-129	-0-	229	1	25	4	N	18	17	1	8
						20	9							
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	10	10	1	8
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	17	8	1	17

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	12121 X	9561	-0-	-2560	-0-	909	1	8238	3	Y	376	370	0		11
						414	9								
*02	11339 X	9356	-0-	-1983	-0-	815	1	8025	3	Y	469	471	0		9
						516	9								
*03	12121 X	7342	-0-	-4779	-0-	528	1	6265	3	Y	499	500	0		8
						549	9								
*04	9840 X	7402	-0-	-2438	-0-	793	1	6083	3	Y	478	478	0		8
						526	9								
*05	10168 X	5005	-0-	-5163	-0-	386	1	4357	3	Y	238	242	0		4
						262	9								
06	9690 X	7476	-0-	-2214	-0-	671	1	6453	3	Y	320	319	0		5
						352	9								
07	10013 X	6402	-0-	-3611	-0-	753	1	5091	3	Y	398	395	0		8
						120	4	438	9						
*08	7657 X	3916	-0-	-3741	-0-	455	1	3019	3	Y	379	379	0		8
						25	4	417	9						
*09	7470 X	4677	-0-	-2793	-0-	640	1	3786	3	Y	184	189	0		3
						49	4	202	9						
*10	7719 X	6042	-0-	-1677	-0-	717	1	4717	3	Y	494	489	0		8
						65	4	543	9						
*11	7470 X	5395	-0-	-2075	-0-	702	1	4266	3	Y	341	341	0		8
						52	4	375	9						
*12	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	901	1	6957	3	Y	428	423	0		13
						161	4	471	9						

TOTAL GAS PROD: 81,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,604

SAN CHRISTOVALE RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

01	8494 X	5771	-0-	-2723	-0-	694	1	3247	3	Y	1423	1416	0		31
						265	4	1565	9						
02	7134 X	6386	-0-	-748	-0-	846	1	3937	3	Y	1243	1238	0		36
						236	4	1367	9						
03	7006 X	6428	-0-	-578	-0-	770	1	4240	3	Y	1231	1230	0		37
						64	4	1354	9						
04	6240 X	5708	-0-	-532	-0-	759	1	3540	3	Y	1070	1066	0		41
						232	4	1177	9						
05	6820 X	5353	-0-	-1467	-0-	754	1	3140	3	Y	1102	1118	0		25
						247	4	1212	9						
06	6600 X	3675	-0-	-2925	-0-	585	1	2103	3	Y	677	691	0		11
						242	4	745	9						
07	6820 X	5718	-0-	-1102	-0-	580	1	3542	3	Y	1314	1302	0		23
						151	4	1445	9						
08	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	922	1	4126	3	Y	1122	1125	0		20
						138	4	1234	9						
09	5310 X	2547	-0-	-2763	-0-	218	1	1713	3	Y	550	559	0		11
						11	4	605	9						
10	5487 X	5049	-0-	-438	-0-	567	1	3301	3	Y	926	928	0		9
						162	4	1019	9						
11	5310 X	3848	-0-	-1462	-0-	526	1	2466	3	Y	709	710	0		8
						76	4	780	9						
12	5487 X	2134	-0-	-3353	-0-	288	1	1337	3	Y	396	400	0		4
						73	4	436	9						

TOTAL GAS PROD: 59,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,763

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KOWALIK 228-1R		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:		1H	RRCID -> 265799	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 11986	PERF.14280	- 17444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	5704 X	651	-0-	-5053	-0-	324 1	121 3	Y	187	189 0					4
						206 9									
*02	3799 X	955	-0-	-2844	-0-	404 1	264 3	Y	261	256 0					9
						287 9									
*03	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	481 1	281 3	Y	272	277 0					4
						299 9									
*04	1050 X	865	-0-	-185	-0-	445 1	143 3	Y	252	251 0					5
						277 9									
*05	1023 X	927	-0-	-96	-0-	456 1	130 3	Y	310	307 0					8
						341 9									
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	353 1	440 3	Y	275	273 0					10
						303 9									
07	1054 X	919	-0-	-135	-0-	373 1	277 3	Y	206	204 0					12
						42 4									
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	411 1	305 3	Y	204	210 0					6
						73 4									
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	341 1	385 3	Y	225	228 0					3
						54 4									
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	355 1	380 3	Y	231	230 0					4
						109 4									
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	376 1	352 3	Y	345	341 0					8
						57 4									
*12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	365 1	166 3	Y	369	370 0					7
						115 4									
TOTAL GAS PROD:		11,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,137									

KRANER UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 265820	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12867	- 17451		
01	14322 X	12775	-0-	-1547	-0-	1325 1	10663 3	N	586	575 0	66
						142 4					
02	14297 X	12882	-0-	-1415	-0-	1038 1	11037 3	N	548	541 0	73
						204 4					
03	15934 X	12128	-0-	-3806	-0-	938 1	10500 3	N	521	520 0	74
						117 4					
04	15420 X	12148	-0-	-3272	-0-	978 1	10545 3	N	526	524 0	76
						46 4					
05	15934 X	13138	-0-	-2796	-0-	1041 1	11636 3	N	385	401 0	60
						37 4					
06	13320 X	12576	-0-	-744	-0-	1079 1	10858 3	N	415	410 0	65
						182 4					
07	13764 X	11861	-0-	-1903	-0-	1049 1	10297 3	N	432	428 0	69
						40 4					
08	13144 X	12644	-0-	-500	-0-	1188 1	10834 3	N	445	421 0	93
						132 4					
09	12720 X	11656	-0-	-1064	-0-	1174 1	9942 3	N	419	434 0	78
						79 4					
10	13144 X	12242	-0-	-902	-0-	1058 1	10564 3	N	443	433 0	88
						133 4					
11	12570 X	8431	-0-	-4139	-0-	660 1	7386 3	N	332	366 0	54
						20 4					
12	12648 X	11115	-0-	-1533	-0-	946 1	9618 3	N	406	371 0	89
						104 4					
TOTAL GAS PROD:		143,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,458					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12020	- 17212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11935 X	7255	-0-	-4680	-0-	677	1	5005	3	Y	1195	1195	1				26
						258	4	1315	9								
02	7250 X	4778	-0-	-2472	-0-	658	1	2860	3	Y	978	976	1				28
						184	4	1076	9								
03	7750 X	4992	-0-	-2758	-0-	705	1	3151	3	Y	979	978	1				29
						59	4	1077	9								
04	7020 X	4409	-0-	-2611	-0-	593	1	2715	3	Y	836	833	1				32
						181	4	920	9								
05	7254 X	4140	-0-	-3114	-0-	632	1	2401	3	Y	818	831	1				19
						207	4	900	9								
06	7020 X	3842	-0-	-3178	-0-	573	1	2166	3	Y	787	793	1				13
						237	4	866	9								
07	5115 X	4118	-0-	-997	-0-	557	1	2437	3	Y	890	887	1				16
						145	4	979	9								
08	4619 X	4414	-0-	-205	-0-	620	1	2859	3	Y	765	767	1				14
						93	4	842	9								
09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	652	1	5103	3	Y	749	748	1				15
						34	4	824	9								
10	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	701	1	4177	3	Y	687	695	1				7
						200	4	756	9								
11	4260 X	3374	-0-	-886	-0-	619	1	1925	3	Y	674	674	1				7
						89	4	741	9								
12	4619 X	2313	-0-	-2306	-0-	351	1	1276	3	Y	543	544	1				6
						89	4	597	9								
TOTAL GAS PROD:		56,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,901									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634					
01	10292 X	3901	-0-	-6391	-0-	328	1	3446	3	Y	2	2	0				-0-
						125	4	2	9								
02	1566 X	919	-0-	-647	-0-	360	1	453	3	Y	5	5	0				-0-
						100	4	6	9								
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-						-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-						-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-						-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-						-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON-ESSE UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17236 X	13940	-0-	-3296	-0-	1368	1	11254	3	Y	1198	1206	0	3 1 11
						1318	9							
02	14616 X	12277	-0-	-2339	-0-	1097	1	10004	3	Y	1069	1071	0	9
						1176	9							
03	14477 X	12520	-0-	-1957	-0-	735	1	10824	3	Y	874	873	0	10
						961	9							
04	14010 X	11160	-0-	-2850	-0-	1066	1	9272	3	Y	747	741	0	16
						822	9							
05	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	1342	1	13320	3	Y	1099	1095	0	20
						1209	9							
06	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	1278	1	12537	3	Y	1107	1102	0	25
						1218	9							
07	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	1105	1	12310	3	Y	757	766	0	16
						77	4	833	9					
08	15872 X	14461	-0-	-1411	-0-	1191	1	12278	3	Y	842	841	0	17
						66	4	926	9					
09	15360 X	10992	-0-	-4368	-0-	1010	1	9008	3	Y	808	802	0	23
						85	4	889	9					
10	15872 X	13602	-0-	-2270	-0-	1327	1	11407	3	Y	717	731	0	9
						79	4	789	9					
11	15030 X	13077	-0-	-1953	-0-	1053	1	11062	3	Y	805	804	0	10
						76	4	886	9					
12	14446 X	12759	-0-	-1687	-0-	991	1	10549	3	Y	1010	1010	0	10
						108	4	1111	9					
TOTAL GAS PROD:		160,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,033								

DAVILA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740 X	11230	-0-	-5510	-0-	1162	1	8599	3	Y	1335	1313	0	1 1 39
						1469	9							
02	15399 X	12427	-0-	-2972	-0-	1105	1	9742	3	Y	1436	1445	0	1 1 29
						1580	9							
03	15872 X	14472	-0-	-1400	-0-	1194	1	11673	3	Y	1459	1465	0	23
						1605	9							
04	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	1113	1	11080	3	Y	1414	1413	0	24
						1555	9							
05	13299 X	13261	-0-	-38	-0-	1171	1	10532	3	Y	1416	1414	0	26
						1558	9							
06	14010 X	12019	-0-	-1991	-0-	1007	1	9732	3	Y	1164	1172	0	18
						1280	9							
07	14477 X	12127	-0-	-2350	-0-	1009	1	9665	3	Y	1175	1169	0	24
						160	4	1293	9					
08	14477 X	12934	-0-	-1543	-0-	1183	1	10139	3	Y	1337	1334	0	2 1 25
						141	4	1471	9					
09	21684 X	21684	-0-	-0-	-0-	1632	1	18500	3	Y	1297	1308	0	14
						125	4	1427	9					
10	13268 X	13096	-0-	-172	-0-	3478	1	8289	3	Y	1132	1128	0	18
						84	4	1245	9					
11	12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
*12	38826 X	38826	-0-	-0-	-0-	14117	1	19866	3	Y	4205	4074	0	131
						217	4	4626	9					
TOTAL GAS PROD:		175,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,370								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 266362		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12396		PERF.13005 - 18169				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	16027 X	5601	-0-	-10426	-0-	759	1	4612	3	Y	209	232	0			6
						230	9									
*02	22968 X	2708	-0-	-20260	-0-	395	1	2236	3	Y	70	75	0			1
						77	9									
*03	24552 X	40	-0-	-24512	-0-	14	1	24	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
*04	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-					Y	-0-					-0-
05	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					-0-
06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	768	1	5181	3	Y	644	634	0			10
						708	9									
07	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	1062	1	7328	3	Y	1380	1362	0			28
						169	4	1518	9							
08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	952	1	6238	3	Y	1336	1337	0			27
						63	4	1470	9							
09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	898	1	5534	3	Y	1209	1219	0			17
						69	4	1330	9							
10	10075 X	7191	-0-	-2884	-0-	903	1	5114	3	Y	993	994	0			16
						82	4	1092	9							
11	9750 X	6689	-0-	-3061	-0-	865	1	4621	3	Y	1035	1028	0			23
						64	4	1139	9							
12	10075 X	6966	-0-	-3109	-0-	875	1	4364	3	Y	1426	1405	0			44
						158	4	1569	9							
TOTAL GAS PROD:		62,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,304								

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241		PERF.12902 - 18511				
01	32519 X	24624	-0-	-7895	-0-	200	1	21683	3	Y	2492	2512	0	6	1	22
						2741	9									
02	29609 X	21357	-0-	-8252	-0-	179	1	18794	3	Y	2167	2171	0			18
						2384	9									
03	29698 X	19557	-0-	-10141	-0-	138	1	17047	3	Y	2156	2149	0			25
						2372	9									
04	28170 X	18021	-0-	-10149	-0-	416	1	15435	3	Y	1973	1956	0			42
						2170	9									
05	26660 X	19490	-0-	-7170	-0-	946	1	16436	3	Y	1916	1924	0			34
						2108	9									
06	23820 X	17671	-0-	-6149	-0-	862	1	14877	3	Y	1756	1751	0			39
						1932	9									
07	22816 X	20533	-0-	-2283	-0-	899	1	17272	3	Y	2091	2086	0			44
						62	4	2300	9							
08	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	980	1	18281	3	Y	2046	2048	0			42
						55	4	2251	9							
09	20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	975	1	17808	3	Y	1920	1907	0			55
						82	4	2112	9							
10	19964 X	15394	-0-	-4570	-0-	681	1	13241	3	Y	1297	1336	0			16
						45	4	1427	9							
11	19320 X	18880	-0-	-440	-0-	822	1	16179	3	Y	1654	1650	0			20
						60	4	1819	9							
12	19964 X	18981	-0-	-983	-0-	811	1	16193	3	Y	1715	1719	0			16
						90	4	1887	9							
TOTAL GAS PROD:		237,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,183								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	24509 X	24509	-0-	-0-	-0-	1650	1	20017	3	Y	2584	2544	0	89
						2842	9					2	1	
*02	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	1165	1	16131	3	Y	2201	2246	0	44
						2421	9							
*03	20863 X	20198	-0-	-665	-0-	1322	1	16348	3	Y	2298	2312	0	30
						2528	9							
*04	23730 X	6438	-0-	-17292	-0-	458	1	4933	3	Y	952	971	0	11
						1047	9							
*05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-	11	0	-0-
*06	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-			-0-
*07	21080 X	309	-0-	-20771	-0-	41	1	264	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*08	24025 X	24025	-0-	-0-	-0-	1193	1	17094	3	Y	5030	4934	0	96
						205	4	5533	9					
*09	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1127	1	15281	3	Y	2656	2691	0	61
						108	4	2922	9					
*10	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	941	1	12865	3	Y	2675	2680	0	56
						101	4	2943	9					
*11	23250 X	16365	-0-	-6885	-0-	1007	1	12479	3	Y	2439	2435	0	60
						196	4	2683	9					
12	24025 X	15173	-0-	-8852	-0-	761	1	11795	3	Y	2083	2086	0	57
						326	4	2291	9					
TOTAL GAS PROD:		163,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,918								

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE 09/30/2012				TOTAL	DEPTH	12611	PERF.13252 - 18397
01	16709 X	14249	-0-	-2460	-0-	557	1	10268	3	N	3113	3096	0	38
						3424	9							
02	15254 X	12485	-0-	-2769	-0-	556	1	8999	3	N	2664	2670	0	32
						2930	9							
03	15314 X	12684	-0-	-2630	-0-	583	1	9554	3	N	2315	2329	0	18
						2547	9							
04	13860 X	12062	-0-	-1798	-0-	9701	3	2361	9	N	2146	2151	0	13
05	14260 X	12513	-0-	-1747	-0-	519	1	9669	3	N	2114	2105	0	22
						2325	9							
06	13800 X	11653	-0-	-2147	-0-	470	1	9038	3	N	1950	1948	0	24
						2145	9							
07	13361 X	11469	-0-	-1892	-0-	468	1	8870	3	N	1933	1935	0	22
						5	4	2126	9					
08	11780 X	11074	-0-	-706	-0-	451	1	8516	3	N	1910	1905	0	27
						6	4	2101	9					
09	11400 X	10425	-0-	-975	-0-	400	1	8019	3	N	1820	1817	0	30
						4	4	2002	9					
10	11780 X	6404	-0-	-5376	-0-	227	1	4796	3	N	1254	1261	0	23
						2	4	1379	9					
11	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	418	1	9088	3	N	1987	1981	0	29
						6	4	2186	9					
12	11470 X	10527	-0-	-943	-0-	364	1	8343	3	N	1650	1657	0	22
						5	4	1815	9					
TOTAL GAS PROD:		137,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,856								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MAY UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12834	- 18992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		11563 X	7899	-0-	-3664	-0-	913	1	4552	3	Y	2213	2205 0	27
							2434	9						
02		14297 X	6876	-0-	-7421	-0-	935	1	4181	3	Y	1600	1608 0	19
							1760	9						
03		15283 X	6608	-0-	-8675	-0-	942	1	3925	3	Y	1583	1590 0	12
							1741	9						
04		14790 X	5085	-0-	-9705	-0-	3721	3	1364	9	Y	1240	1244 0	8
05		8773 X	6738	-0-	-2035	-0-	993	1	4408	3	Y	1215	1210 0	13
							1337	9						
06		7650 X	5574	-0-	-2076	-0-	814	1	3870	3	Y	809	812 0	10
							890	9						
07		7347 X	6846	-0-	-501	-0-	975	1	4776	3	Y	986	985 0	11
							10	4	1085	9				
08		6727 X	6371	-0-	-356	-0-	826	1	3974	3	Y	1418	1409 0	20
							11	4	1560	9				
09		6510 X	5669	-0-	-841	-0-	677	1	3575	3	Y	1283	1282 0	21
							6	4	1411	9				
10		6851 X	4939	-0-	-1912	-0-	520	1	3198	3	Y	1106	1107 0	20
							4	4	1217	9				
11		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	782	1	4288	3	Y	1914	1906 0	28
							11	4	2105	9				
12		6851 X	6130	-0-	-721	-0-	686	1	3851	3	Y	1440	1449 0	19
							9	4	1584	9				
TOTAL GAS PROD:			75,921				TOTAL CONDENSATE PROD:					16,807		

DAVILA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12792	- 17761	
01		14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	1322	1	10941	3	Y	1630	1597 0	47
							1793	9						
02		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1187	1	9641	3	Y	1222	1244 0	24
							1344	9					1 1	
03		12245 X	9747	-0-	-2498	-0-	1016	1	7575	3	Y	1051	1059 0	16
							1156	9						
04		13590 X	8223	-0-	-5367	-0-	852	1	5997	3	Y	1249	1244 0	21
							1374	9						
05		14043 X	10610	-0-	-3433	-0-	989	1	7963	3	Y	1507	1500 0	28
							1658	9						
06		13590 X	8703	-0-	-4887	-0-	1006	1	6396	3	Y	1183	1192 0	19
							1301	9						
07		13020 X	8151	-0-	-4869	-0-	982	1	5931	3	Y	983	982 0	20
							157	4	1081	9				
08		10602 X	8901	-0-	-1701	-0-	1184	1	6055	3	Y	1382	1374 0	26
							142	4	1520	9			2 1	
09		10260 X	8763	-0-	-1497	-0-	1033	1	6444	3	Y	1097	1111 0	12
							79	4	1207	9				
10		10602 X	7997	-0-	-2605	-0-	877	1	6009	3	Y	938	935 0	15
							79	4	1032	9				
11		8700 X	6200	-0-	-2500	-0-	543	1	4796	3	Y	746	744 0	17
							40	4	821	9				
12		9052 X	675	-0-	-8377	-0-	256	1	68	3	Y	276	284 0	9
							47	4	304	9				
TOTAL GAS PROD:			104,198				TOTAL CONDENSATE PROD:					13,264		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID -> 268748	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 12151	PERF.12731	- 17001					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772 X	8838	-0-	-3934	-0-	775 1	6536 3	Y	1388	1392 0	3 1		12	
						1527 9								
02	11948 X	6157	-0-	-5791	-0-	452 1	4759 3	Y	860	865 0			7	
						946 9								
03	10044 X	6699	-0-	-3345	-0-	393 1	5237 3	Y	972	968 0			11	
						1069 9								
04	9150 X	6555	-0-	-2595	-0-	726 1	4894 3	Y	850	843 0			18	
						935 9								
05	9145 X	6405	-0-	-2740	-0-	777 1	4623 3	Y	914	916 0			16	
						1005 9								
06	8550 X	6921	-0-	-1629	-0-	923 1	4996 3	Y	911	907 0			20	
						1002 9								
07	6789 X	6146	-0-	-643	-0-	749 1	4583 3	Y	692	697 0			15	
						53 4								
08	6789 X	6351	-0-	-438	-0-	674 1	4752 3	Y	807	805 0			17	
						37 4								
09	6930 X	6214	-0-	-716	-0-	828 1	4517 3	Y	727	723 0			21	
						69 4								
10	7161 X	4667	-0-	-2494	-0-	530 1	3448 3	Y	598	612 0			7	
						31 4								
11	6930 X	5488	-0-	-1442	-0-	687 1	3933 3	Y	744	742 0			9	
						50 4								
12	6417 X	1382	-0-	-5035	-0-	446 1	261 3	Y	568	572 0			5	
						50 4								
TOTAL GAS PROD:		71,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,031								

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268771	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12348	PERF.12887	- 18199					
*01	17825 X	7891	-0-	-9934	-0-	404 1	6110 3	Y	1252	1215 0	1 1		36	
						1377 9								
*02	14848 X	794	-0-	-14054	-0-	289 1	371 3	Y	122	156 0			2	
						134 9								
*03	10199 X	38	-0-	-10161	-0-	36 1	2 9	Y	2	4 0			-0-	
*04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-			Y	-0-				-0-	
05	7905 X	5244	-0-	-2661	-0-	359 1	2628 3	Y	2052	2014 0			38	
						2257 9								
06	7650 X	7332	-0-	-318	-0-	785 1	4377 3	Y	1973	1980 0			31	
						2170 9								
07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	832 1	4612 3	Y	1681	1677 0			35	
						133 4								
08	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	765 1	4203 3	Y	1440	1446 0			29	
						51 4								
09	7320 X	6133	-0-	-1187	-0-	715 1	4043 3	Y	1199	1211 0			17	
						56 4								
10	7564 X	5591	-0-	-1973	-0-	660 1	3736 3	Y	1032	1032 0			17	
						60 4								
11	7320 X	5188	-0-	-2132	-0-	764 1	3358 3	Y	918	915 0			20	
						56 4								
12	7440 X	4300	-0-	-3140	-0-	622 1	2657 3	Y	825	819 0			26	
						113 4								
TOTAL GAS PROD:		56,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,496								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268772	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.13050	- 18190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23591 X	16595	-0-	-6996	-0-	811	1	13067	3	Y	2470	2423	0	2 1 72
						2717	9							
02	22069 X	13212	-0-	-8857	-0-	651	1	10762	3	Y	1635	1673	0	1 1 33
						1799	9							
03	23591 X	13611	-0-	-9980	-0-	602	1	11220	3	Y	1626	1634	0	25
						1789	9							
04	19380 X	12210	-0-	-7170	-0-	548	1	10031	3	Y	1483	1483	0	25
						1631	9							
05	16585 X	12069	-0-	-4516	-0-	547	1	9934	3	Y	1444	1442	0	27
						1588	9							
06	16050 X	11299	-0-	-4751	-0-	564	1	9292	3	Y	1312	1318	0	21
						1443	9							
07	14136 X	10764	-0-	-3372	-0-	520	1	8848	3	Y	1196	1192	0	25
						80	4	1316	9					
08	12400 X	9621	-0-	-2779	-0-	432	1	7874	3	Y	1170	1171	0	24
						28	4	1287	9					
09	12000 X	9292	-0-	-2708	-0-	453	1	7574	3	Y	1118	1126	0	16
						35	4	1230	9					
10	12059 X	10130	-0-	-1929	-0-	887	1	7845	3	Y	1198	1195	0	19
						80	4	1318	9					
11	11310 X	322	-0-	-10988	-0-	186	1	14	4	Y	111	128	0	2
						122	9							
12	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		119,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,763								

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268780	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12710	- 18222		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315 X	9838	-0-	-1477	-0-	406	1	7428	3	Y	1822	1815	0	22
						2004	9							
02	10527 X	10213	-0-	-314	-0-	472	1	7647	3	Y	1904	1903	0	23
						2094	9							
03	11253 X	9931	-0-	-1322	-0-	477	1	7664	3	Y	1627	1637	0	13
						1790	9							
04	10380 X	9520	-0-	-860	-0-	7861	3	1659	9	Y	1508	1512	0	9
05	10912 X	9613	-0-	-1299	-0-	401	1	7479	3	Y	1575	1567	0	17
						1733	9							
06	10560 X	6435	-0-	-4125	-0-	463	1	4690	3	Y	1165	1168	0	14
						1282	9							
07	10912 X	7267	-0-	-3645	-0-	694	1	5289	3	Y	1161	1162	0	13
						7	4	1277	9					
08	9424 X	8435	-0-	-989	-0-	539	1	6290	3	Y	1454	1446	0	21
						7	4	1599	9					
09	9120 X	8192	-0-	-928	-0-	323	1	6357	3	Y	1372	1371	0	22
						3	4	1509	9					
10	9424 X	7959	-0-	-1465	-0-	291	1	6150	3	Y	1378	1375	0	25
						2	4	1516	9					
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	367	1	7513	3	Y	1653	1654	0	24
						5	4	1818	9					
*12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	319	1	7310	3	Y	1522	1526	0	20
						4	4	1674	9					
TOTAL GAS PROD:		106,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,141								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
SIENKIEWICZ UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	5273	-0-	5273	25463	609	1	2499	3	Y	1968	1938	0	2 1	68
						2165	9								
02	0 W	6817	-0-	6817	32280	626	1	4020	3	Y	1974	2003	0		39
						2171	9								
03	39584 X	7304	-0-	-32280	-0-	748	1	4555	3	Y	1819	1834	0		24
						2001	9								
04	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	917	1	4941	3	Y	1656	1661	0		19
						1822	9								
05	7285 X	6726	-0-	-559	-0-	829	1	3952	3	Y	1768	1765	0		22
						1945	9								
06	7080 X	6009	-0-	-1071	-0-	735	1	3483	3	Y	1628	1628	0		22
						1791	9								
07	7936 X	6218	-0-	-1718	-0-	767	1	3642	3	Y	1579	1576	0		25
						72	4	1737	9						
08	7936 X	5824	-0-	-2112	-0-	745	1	3278	3	Y	1521	1517	0		29
						128	4	1673	9						
09	7680 X	6042	-0-	-1638	-0-	711	1	3576	3	Y	1534	1528	0		35
						68	4	1687	9						
10	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	848	1	8137	3	Y	1535	1538	0		32
						91	4	1689	9						
11	6030 X	5749	-0-	-281	-0-	674	1	3484	3	Y	1327	1326	0		33
						131	4	1460	9						
12	6231 X	5015	-0-	-1216	-0-	445	1	3567	3	Y	738	751	0		20
						191	4	812	9						
TOTAL GAS PROD:		79,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,047									

BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	875	1	7739	3	Y	1811	1793	0	1 1	53
						1992	9								
02	12586 X	10211	-0-	-2375	-0-	929	1	7481	3	Y	1637	1656	0	1 1	33
						1801	9								
03	19282 X	10445	-0-	-8837	-0-	889	1	7763	3	Y	1630	1638	0		25
						1793	9								
04	18660 X	9286	-0-	-9374	-0-	912	1	6921	3	Y	1321	1324	0		22
						1453	9								
05	19282 X	9219	-0-	-10063	-0-	946	1	6685	3	Y	1444	1439	0		27
						1588	9								
06	10560 X	6118	-0-	-4442	-0-	723	1	4475	3	Y	836	850	0		13
						920	9								
07	10912 X	3320	-0-	-7592	-0-	288	1	2144	3	Y	765	762	0		16
						46	4	842	9						
08	10447 X	8414	-0-	-2033	-0-	846	1	5822	3	Y	1495	1481	0	2 1	28
						101	4	1645	9						
09	9300 X	8023	-0-	-1277	-0-	931	1	5468	3	Y	1412	1424	0		16
						71	4	1553	9						
*10	9207 X	7120	-0-	-2087	-0-	861	1	5128	3	Y	908	909	0		15
						132	4	999	9						
*11	8130 X	7664	-0-	-466	-0-	688	1	5269	3	Y	1458	1438	0		35
						103	4	1604	9						
*12	8401 X	7128	-0-	-1273	-0-	680	1	4691	3	Y	1407	1415	0		27
						209	4	1548	9						
TOTAL GAS PROD:		97,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,124									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8618 X	1587	-0-	-7031	-0-	677	1	202	3	Y	644	636	0	1 1	22
						708	9								
02	5713 X	1993	-0-	-3720	-0-	534	1	1023	3	Y	396	410	0		8
						436	9								
03	6107 X	4282	-0-	-1825	-0-	442	1	3477	3	Y	330	334	0		4
						363	9								
04	5220 X	4254	-0-	-966	-0-	909	1	2886	3	Y	417	416	0		5
						459	9								
05	4712 X	3779	-0-	-933	-0-	682	1	2728	3	Y	335	336	0		4
						369	9								
06	4140 X	3285	-0-	-855	-0-	583	1	2361	3	Y	310	310	0		4
						341	9								
07	4402 X	3736	-0-	-666	-0-	585	1	2353	3	Y	675	668	0		11
						55	4	743	9						
08	4402 X	3794	-0-	-608	-0-	544	1	2339	3	Y	743	740	0		14
						94	4	817	9						
09	4260 X	3454	-0-	-806	-0-	524	1	2249	3	Y	574	575	0		13
						50	4	631	9						
10	3782 X	3172	-0-	-610	-0-	505	1	1960	3	Y	594	594	0		13
						54	4	653	9						
11	3660 X	3275	-0-	-385	-0-	568	1	1705	3	Y	810	803	0		20
						111	4	891	9						
*12	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	632	1	2123	3	Y	574	578	0		16
						271	4	631	9						
TOTAL GAS PROD:		40,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,402									

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034															
01	10943 X	9526	-0-	-1417	-0-	765	1	7526	3	Y	1123	1110	0	1 1	39
						1235	9								
02	10237 X	10235	-0-	-2	-0-	1026	1	7640	3	Y	1426	1437	0		28
						1569	9								
03	9982 X	5074	-0-	-4908	-0-	1419	1	2183	3	Y	1338	1348	0		18
						1472	9								
04	9210 X	8708	-0-	-502	-0-	1318	1	6008	3	Y	1256	1260	0		14
						1382	9								
05	10943 X	9696	-0-	-1247	-0-	1176	1	7209	3	Y	1192	1191	0		15
						1311	9								
06	10590 X	8846	-0-	-1744	-0-	1035	1	6580	3	Y	1119	1119	0		15
						1231	9								
07	10943 X	8753	-0-	-2190	-0-	985	1	6504	3	Y	1065	1063	0		17
						92	4	1172	9						
08	9703 X	8670	-0-	-1033	-0-	922	1	6306	3	Y	1166	1161	0		22
						159	4	1283	9						
09	9390 X	8381	-0-	-1009	-0-	881	1	6051	3	Y	1241	1235	0		28
						84	4	1365	9						
10	9703 X	7934	-0-	-1769	-0-	789	1	5854	3	Y	1096	1101	0		23
						85	4	1206	9						
11	8850 X	8176	-0-	-674	-0-	838	1	5825	3	Y	1227	1220	0		30
						163	4	1350	9						
12	8742 X	7556	-0-	-1186	-0-	757	1	5103	3	Y	1246	1242	0		34
						325	4	1371	9						
TOTAL GAS PROD:		101,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,495									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LUNA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268976	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13090	- 18459	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	5568	-0-	5568	43136	751 1	1164 9	3653 3	Y	1058	1055 0		13
02	0 W	4462	-0-	4462	47598	800 1	815 9	2847 3	Y	741	745 0		9
03	0 W	4016	-0-	4016	51614	870 1	1232 9	1914 3	Y	1120	1120 0		9
04	0 W	3302	-0-	3302	54916	2056 3	1232 9	1246 9	Y	1133	1135 0		7
05	59550 X	4634	-0-	-54916	-0-	792 1	1123 9	2719 3	Y	1021	1017 0		11
06	5400 X	4502	-0-	-898	-0-	727 1	970 9	2805 3	Y	882	882 0		11
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	821 1	8 4	3162 3	Y	1088	1087 0		12
08	4619 X	4480	-0-	-139	-0-	706 1	10 4	2137 3	Y	1479	1470 0		21
09	4500 X	2465	-0-	-2035	-0-	583 1	5 4	1287 3	Y	536	548 0		9
10	5177 X	3094	-0-	-2083	-0-	465 1	3 4	2056 3	Y	518	518 0		9
11	5010 X	4348	-0-	-662	-0-	774 1	11 4	2611 3	Y	865	862 0		12
12	5177 X	3530	-0-	-1647	-0-	685 1	9 4	1805 3	Y	937	937 0		12
TOTAL GAS PROD:		49,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,378							

MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	269119	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	12110	PERF.12584	- 18940	
01	27249 X	23701	-0-	-3548	-0-	1246 1	3920 9	18535 3	Y	3564	3575 0	8 1	31
02	24099 X	20494	-0-	-3605	-0-	1003 1	2500 9	16991 3	Y	2273	2285 0		19
03	24738 X	20863	-0-	-3875	-0-	698 1	2772 9	17393 3	Y	2520	2510 0		29
04	23280 X	20035	-0-	-3245	-0-	983 1	2635 9	16417 3	Y	2395	2373 0		51
05	23715 X	20276	-0-	-3439	-0-	957 1	2690 9	16629 3	Y	2445	2453 0		43
06	22950 X	18132	-0-	-4818	-0-	873 1	2206 9	15053 3	Y	2005	2003 0		45
07	21917 X	17921	-0-	-3996	-0-	788 1	55 4	15133 3	Y	1768	1776 0		37
08	19716 X	17034	-0-	-2682	-0-	781 1	44 4	14522 3	Y	1534	1539 0		32
09	19080 X	17721	-0-	-1359	-0-	812 1	68 4	14737 3	Y	1913	1891 0		54
10	19716 X	18668	-0-	-1048	-0-	888 1	54 4	15790 3	Y	1760	1792 0		22
11	18120 X	16461	-0-	-1659	-0-	733 1	53 4	14243 3	Y	1302	1308 0		16
12	18321 X	16772	-0-	-1549	-0-	760 1	81 4	14270 3	Y	1510	1512 0		14
TOTAL GAS PROD:		228,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,989							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MORGAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:		3H	RRCID ->	269192	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.12657	- 18275			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10540 X	10421	-0-	-119	-0-	924	1	7068	3	Y	2208	2204	0			23
						2429	9									
02	10817 X	8816	-0-	-2001	-0-	815	1	5955	3	Y	1860	1860	0			23
						2046	9									
03	11563 X	8743	-0-	-2820	-0-	880	1	5829	3	Y	1849	1850	0			22
						2034	9									
04	11190 X	8442	-0-	-2748	-0-	836	1	5587	3	Y	1835	1838	0			19
						2019	9									
05	10416 X	9035	-0-	-1381	-0-	842	1	6121	3	Y	1884	1873	0			30
						2072	9									
06	10080 X	8140	-0-	-1940	-0-	821	1	5375	3	Y	1767	1762	0			35
						1944	9									
07	9424 X	8874	-0-	-550	-0-	821	1	5971	3	Y	1782	1788	0			29
						122	4	1960	9							
08	9021 X	8090	-0-	-931	-0-	713	1	5346	3	Y	1679	1667	0			41
						184	4	1847	9							
09	8730 X	7136	-0-	-1594	-0-	701	1	4680	3	Y	1541	1539	0			43
						60	4	1695	9							
10	9021 X	8439	-0-	-582	-0-	725	1	5721	3	Y	1775	1787	0			31
						40	4	1953	9							
11	8580 X	6967	-0-	-1613	-0-	639	1	4409	3	Y	1615	1628	0			18
						142	4	1777	9							
12	8866 X	7820	-0-	-1046	-0-	686	1	5199	3	Y	1629	1628	0			19
						143	4	1792	9							
TOTAL GAS PROD:		100,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,424										

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269282	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL	DEPTH	12183	PERF.12916	- 17997			
01	12803 X	12753	-0-	-50	-0-	618	1	9909	3	Y	2024	2003	0	1	1	59
						2226	9									
02	14181 X	10140	-0-	-4041	-0-	467	1	7652	3	Y	1837	1858	0	1	1	37
						2021	9									
03	19561 X	12008	-0-	-7553	-0-	499	1	9253	3	Y	2051	2056	0			32
						2256	9									
04	18930 X	13529	-0-	-5401	-0-	678	1	10600	3	Y	2046	2043	0			35
						2251	9									
05	19561 X	14225	-0-	-5336	-0-	1106	1	11021	3	Y	1907	1907	0			35
						2098	9									
06	12330 X	9380	-0-	-2950	-0-	801	1	7416	3	Y	1057	1075	0			17
						1163	9									
07	13981 X	1383	-0-	-12598	-0-	285	1	691	3	Y	328	338	0			7
						46	4	361	9							
08	14229 X	4496	-0-	-9733	-0-	803	1	2911	3	Y	623	617	0	1	1	12
						97	4	685	9							
09	13770 X	159	-0-	-13611	-0-	148	1	11	4	Y	-0-	12	0			-0-
*10	14229 X	83	-0-	-14146	-0-	76	1	7	4	Y	-0-					-0-
*11	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		78,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,873										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		KENNEDY		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
						//CONT.//	525398							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	23467	X	17240	-0-	-6227	-0-	892 1	14168 3	Y	1982	1950 0	1 1	58	
02	21373	X	15466	-0-	-5907	-0-	2180 9	767 1	12488 3	Y	2010	2026 0	2 1	40
03	22723	X	15774	-0-	-6949	-0-	2211 9	696 1	12836 3	Y	2038	2046 0		32
04	20070	X	15066	-0-	-5004	-0-	2242 9	673 1	12205 3	Y	1989	1987 0		34
05	17856	X	15192	-0-	-2664	-0-	2188 9	688 1	12380 3	Y	1931	1929 0		36
06	16680	X	13665	-0-	-3015	-0-	2124 9	689 1	11249 3	Y	1570	1581 0		25
07	16523	X	13953	-0-	-2570	-0-	1727 9	674 1	11369 3	Y	1642	1633 0		34
08	15066	X	11527	-0-	-3539	-0-	104 4	600 1	1806 9	Y	1237	1246 0	2 1	23
09	14580	X	9390	-0-	-5190	-0-	71 4	465 1	9495 3	Y	1125	1136 0		12
10	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	36 4	1187 1	1361 9	Y	1957	1937 0		32
11	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	108 4	1371 1	1238 9	Y	1845	1836 0		41
12	13950	X	12969	-0-	-981	-0-	131 4	1331 1	11547 3	Y	1474	1469 0		46
							239 4	1621 9						
TOTAL GAS PROD:			171,158	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,800							

OLSSE-ESSE UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778		
01	23560	X	20702	-0-	-2858	-0-	1498 1	18214 3	Y	900	909 0	2 1	8	
02	23490	X	13080	-0-	-10410	-0-	990 9	1095 1	11418 3	Y	515	519 0		4
03	25110	X	21258	-0-	-3852	-0-	567 9	1027 1	19618 3	Y	557	555 0		6
04	24300	X	18504	-0-	-5796	-0-	613 9	1289 1	16302 3	Y	830	818 0		18
05	24335	X	14281	-0-	-10054	-0-	913 9	1145 1	12340 3	Y	724	729 0		13
06	20580	X	14456	-0-	-6124	-0-	796 9	1048 1	10698 3	Y	2464	2422 0		55
07	21266	X	7908	-0-	-13358	-0-	2710 9	639 1	6271 3	Y	866	903 0		18
08	21266	X	17270	-0-	-3996	-0-	45 4	996 1	953 9	Y	409	419 0		8
09	18510	X	14782	-0-	-3728	-0-	56 4	1108 1	15768 3	Y	864	847 0		25
10	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	93 4	1283 1	450 9	Y	927	940 0		12
11	16710	X	14838	-0-	-1872	-0-	77 4	1023 1	13466 3	Y	1015	1014 0		13
12	17267	X	15238	-0-	-2029	-0-	74 4	1021 1	1020 9	Y	1053	1056 0		10
							110 4	1158 9						
TOTAL GAS PROD:			188,163	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,124							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12183 X	11434	-0-	-749	-0-	1350	1	8032	3	Y	1865	1846	0	1 1	54
						2952	9								
02	11339 X	10772	-0-	-567	-0-	1110	1	7375	3	Y	2079	2089	0	2 1	42
						2287	9								
03	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	951	1	8520	3	Y	2489	2492	0		39
						2738	9								
04	11730 X	10518	-0-	-1212	-0-	947	1	7585	3	Y	1805	1813	0		31
						1986	9								
05	12028 X	10252	-0-	-1776	-0-	1018	1	7643	3	Y	1446	1450	0		27
						1591	9								
06	11820 X	8588	-0-	-3232	-0-	1014	1	6800	3	Y	704	720	0		11
						774	9								
07	12214 X	9042	-0-	-3172	-0-	987	1	6806	3	Y	992	983	0		20
						158	4	1091	9						
08	12214 X	10662	-0-	-1552	-0-	1164	1	7372	3	Y	1805	1789	0	3 1	33
						140	4	1986	9						
09	10530 X	9215	-0-	-1315	-0-	1061	1	6474	3	Y	1454	1471	0		16
						81	4	1599	9						
*10	10261 X	9584	-0-	-677	-0-	921	1	6733	3	Y	1629	1618	0		27
						138	4	1792	9						
*11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	708	1	7507	3	Y	2388	2358	0		57
						105	4	2627	9						
*12	10664 X	9397	-0-	-1267	-0-	630	1	6672	3	Y	1732	1756	0		33
						190	4	1905	9						
TOTAL GAS PROD:		122,620			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,388								

MORGAN UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5053 X	4833	-0-	-220	-0-	755	1	2882	3	Y	1087	1085	0		11
						1196	9								
02	5220 X	4061	-0-	-1159	-0-	646	1	2340	3	Y	977	976	0		12
						1075	9								
03	5580 X	4227	-0-	-1353	-0-	694	1	2436	3	Y	997	997	0		12
						1097	9								
04	5400 X	4261	-0-	-1139	-0-	654	1	2664	3	Y	857	860	0		9
						943	9								
05	4836 X	4825	-0-	-11	-0-	660	1	3101	3	Y	967	961	0		15
						1064	9								
06	4680 X	4042	-0-	-638	-0-	622	1	2471	3	Y	863	861	0		17
						949	9								
07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	635	1	2906	3	Y	843	846	0		14
						95	4	927	9						
08	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	560	1	2605	3	Y	818	812	0		20
						146	4	900	9						
09	4680 X	3119	-0-	-1561	-0-	635	1	1660	3	Y	700	701	0		19
						54	4	770	9						
10	4836 X	3250	-0-	-1586	-0-	600	1	1779	3	Y	763	769	0		13
						32	4	839	9						
11	4410 X	2129	-0-	-2281	-0-	538	1	684	3	Y	714	719	0		8
						122	4	785	9						
12	4557 X	2404	-0-	-2153	-0-	614	1	829	3	Y	754	753	0		9
						132	4	829	9						
TOTAL GAS PROD:		45,925			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,340								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270323	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	12036	PERF.13083	- 18573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15159 X	12794	-0-	-2365	-0-	1281 1	9413 3	Y	1909	1892 0	1 1	55
							2100 9						
02		15921 X	10100	-0-	-5821	-0-	966 1	7502 3	Y	1484	1508 0	1 1	30
							1632 9						
03		11718 X	11300	-0-	-418	-0-	906 1	8490 3	Y	1731	1734 0		27
							1904 9						
04		12390 X	8301	-0-	-4089	-0-	893 1	5833 3	Y	1432	1435 0		24
							1575 9						
05		12803 X	10678	-0-	-2125	-0-	919 1	7693 3	Y	1878	1867 0		35
							2066 9						
06		12390 X	10178	-0-	-2212	-0-	980 1	7430 3	Y	1607	1617 0		25
							1768 9						
07		11315 X	8384	-0-	-2931	-0-	883 1	5931 3	Y	1299	1297 0		27
							141 4	1429 9					
08		11315 X	11245	-0-	-70	-0-	1132 1	7958 3	Y	1835	1825 0	3 1	34
							136 4	2019 9					
09		10320 X	9093	-0-	-1227	-0-	905 1	6502 3	Y	1470	1488 0		16
							69 4	1617 9					
*10		10664 X	9909	-0-	-755	-0-	852 1	7160 3	Y	1607	1597 0		26
							129 4	1768 9					
*11		10890 X	8288	-0-	-2602	-0-	682 1	5894 3	Y	1464	1455 0		35
							102 4	1610 9					
*12		11253 X	9919	-0-	-1334	-0-	678 1	7369 3	Y	1516	1522 0		29
							204 4	1668 9					
TOTAL GAS PROD:		120,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,232							

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270324	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12564	PERF.12789	- 18170
01		15593 X	13118	-0-	-2475	-0-	1162 1	7997 3	Y	3599	3585 0		44
							3959 9						
02		19227 X	11792	-0-	-7435	-0-	1144 1	7465 3	Y	2894	2903 0		35
							3183 9						
03		20553 X	12614	-0-	-7939	-0-	1278 1	8170 3	Y	2878	2891 0		22
							3166 9						
04		19890 X	10145	-0-	-9745	-0-	7708 3	2437 9	Y	2215	2223 0		14
05		14663 X	10997	-0-	-3666	-0-	1146 1	7564 3	Y	2079	2071 0		22
							2287 9						
06		12690 X	10463	-0-	-2227	-0-	924 1	7121 3	Y	2198	2193 0		27
							2418 9						
07		12617 X	10650	-0-	-1967	-0-	939 1	7135 3	Y	2334	2335 0		26
							9 4	2567 9					
08		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	921 1	7062 3	Y	2498	2489 0		35
							13 4	2748 9					
09		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	851 1	6586 3	Y	2395	2391 0		39
							8 4	2635 9					
10		10137 X	8286	-0-	-1851	-0-	446 1	5706 3	Y	1937	1941 0		35
							3 4	2131 9					
11		14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	983 1	10641 3	Y	2984	2976 0		43
							14 4	3282 9					
*12		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	860 1	8569 3	Y	1942	1959 0		26
							11 4	2136 9					
TOTAL GAS PROD:		135,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,953							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270325	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12626	- 17629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	14942 X	11276	-0-	-3666	-0-	1076	1	8271	3	Y	1754	1757	0	1	1	51
						1929	9									
02	13978 X	11154	-0-	-2824	-0-	926	1	8181	3	Y	1861	1874	0	1	1	37
						2047	9									
03	12090 X	11159	-0-	-931	-0-	887	1	8445	3	Y	1661	1672	0			26
						1827	9									
04	11700 X	10395	-0-	-1305	-0-	895	1	7868	3	Y	1484	1485	0			25
						1632	9									
05	12090 X	9265	-0-	-2825	-0-	998	1	6690	3	Y	1434	1432	0			27
						1577	9									
06	11550 X	11073	-0-	-477	-0-	1128	1	8436	3	Y	1372	1377	0			22
						1509	9									
07	11935 X	10219	-0-	-1716	-0-	1113	1	7343	3	Y	1441	1433	0			30
						178	4									
08	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	1257	1	8674	3	Y	1436	1437	0	2	1	27
						151	4									
09	11070 X	10671	-0-	-399	-0-	1156	1	7787	3	Y	1490	1500	0			17
						89	4									
*10	11439 X	10641	-0-	-798	-0-	891	1	7741	3	Y	1701	1690	0			28
						138	4									
*11	11280 X	10324	-0-	-956	-0-	706	1	7663	3	Y	1682	1670	0			40
						105	4									
*12	11656 X	8879	-0-	-2777	-0-	662	1	6568	3	Y	1317	1332	0			25
						200	4									
TOTAL GAS PROD:		126,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,633										

MAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270327	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12347	PERF.12923	- 18810				
*01	11532 X	8615	-0-	-2917	-0-	813	1	5257	3	Y	2314	2283	0	2	1	80
						2545	9									
*02	10788 X	6639	-0-	-4149	-0-	639	1	4932	3	Y	971	1032	0			19
						1068	9									
*03	11532 X	7337	-0-	-4195	-0-	785	1	5005	3	Y	1406	1406	0			19
						1547	9									
*04	8490 X	7096	-0-	-1394	-0-	802	1	4535	3	Y	1599	1591	0			27
						1759	9									
*05	8773 X	6136	-0-	-2637	-0-	868	1	4252	3	Y	924	934	0			17
						1016	9									
*06	8340 X	4433	-0-	-3907	-0-	711	1	3023	3	Y	635	643	0			9
						699	9									
*07	7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	572	1	3438	3	Y	1052	1044	0			17
						54	4									
*08	7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	604	1	3912	3	Y	546	553	0			10
						104	4									
*09	7110 X	4848	-0-	-2262	-0-	603	1	3645	3	Y	493	492	0			11
						58	4									
*10	6138 X	5125	-0-	-1013	-0-	688	1	3778	3	Y	532	532	0			11
						74	4									
*11	5040 X	4948	-0-	-92	-0-	736	1	3537	3	Y	484	483	0			12
						143	4									
*12	5208 X	3678	-0-	-1530	-0-	691	1	2150	3	Y	491	490	0			13
						297	4									
TOTAL GAS PROD:		69,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,447										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270334	COMPL. DATE 02/04/2013	TOTAL DEPTH 12685	PERF.13250	- 18325			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	22475 X	12361	-0-	-10114	-0-	910 1	10765 3	Y	624	619 0	1 1	22
						686 9						
*02	22011 X	16070	-0-	-5941	-0-	844 1	14444 3	Y	711	719 0		14
						782 9						
*03	23529 X	15552	-0-	-7977	-0-	964 1	13847 3	Y	674	679 0		9
						741 9						
*04	22770 X	17167	-0-	-5603	-0-	1290 1	14973 3	Y	822	822 0		9
						904 9						
*05	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	1294 1	15793 3	Y	772	771 0		10
						849 9						
06	16620 X	15025	-0-	-1595	-0-	1167 1	13109 3	Y	681	682 0		9
						749 9						
07	17732 X	15233	-0-	-2499	-0-	1098 1	13230 3	Y	729	727 0		11
						103 4	802 9					
08	17949 X	13554	-0-	-4395	-0-	969 1	11624 3	Y	722	719 0		14
						167 4	794 9					
09	17370 X	13031	-0-	-4339	-0-	850 1	11326 3	Y	704	702 0		16
						81 4	774 9					
10	17949 X	13291	-0-	-4658	-0-	931 1	11446 3	Y	740	740 0		16
						100 4	814 9					
11	15030 X	13445	-0-	-1585	-0-	1033 1	11398 3	Y	739	737 0		18
						201 4	813 9					
12	15221 X	12126	-0-	-3095	-0-	807 1	10130 3	Y	766	763 0		21
						346 4	843 9					
TOTAL GAS PROD:		174,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,684						

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 270335	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 12996	PERF.12962	- 17728			
01	31062 X	22431	-0-	-8631	-0-	1601 1	19656 3	Y	1033	1023 0		27
						38 4	1136 9					
02	25723 X	20125	-0-	-5598	-0-	1221 1	17913 3	Y	877	869 0		35
						26 4	965 9					
03	26195 X	20361	-0-	-5834	-0-	1422 1	17831 3	Y	874	882 0		27
						147 4	961 9					
04	23970 X	17366	-0-	-6604	-0-	1427 1	14701 3	Y	948	927 0		48
						195 4	1043 9					
05	23684 X	17716	-0-	-5968	-0-	1239 1	15372 3	Y	876	880 0		44
						141 4	964 9					
06	21720 X	16507	-0-	-5213	-0-	879 1	14466 3	Y	942	947 0		39
						126 4	1036 9					
07	21514 X	16923	-0-	-4591	-0-	1202 1	14633 3	Y	962	938 0		63
						30 4	1058 9					
08	20367 X	16162	-0-	-4205	-0-	1455 1	13712 3	Y	869	883 0		49
						39 4	956 9					
09	17370 X	15231	-0-	-2139	-0-	1373 1	12918 3	Y	821	818 0		52
						37 4	903 9					
10	17701 X	14756	-0-	-2945	-0-	1380 1	12440 3	Y	805	810 0		47
						50 4	886 9					
11	16500 X	13745	-0-	-2755	-0-	1306 1	11478 3	Y	787	789 0		45
						95 4	866 9					
12	16926 X	14583	-0-	-2343	-0-	1421 1	12270 3	Y	763	765 0		43
						53 4	839 9					
TOTAL GAS PROD:		205,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,557						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	270336	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12857	- 18687	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20677 X	17488	-0-	-3189	-0-	1218	1	15006	3	Y	1123	1113 0	30
						29	4	1235	9				
02	18357 X	15845	-0-	-2512	-0-	939	1	13811	3	Y	977	968 0	39
						20	4	1075	9				
03	19623 X	19236	-0-	-387	-0-	1313	1	16251	3	Y	1396	1393 0	42
						136	4	1536	9				
04	36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	2529	1	32214	3	Y	1017	1008 0	51
						346	4	1119	9				
05	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-	1853	1	26746	3	Y	869	877 0	43
						211	4	956	9				
06	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	1396	1	23757	3	Y	836	844 0	35
						200	4	920	9				
07	25355 X	25355	-0-	-0-	-0-	1618	1	22508	3	Y	1080	1044 0	71
						41	4	1188	9				
08	37417 X	24266	-0-	-13151	-0-	1737	1	21481	3	Y	910	930 0	51
						47	4	1001	9				
09	36210 X	20439	-0-	-15771	-0-	1554	1	18050	3	Y	721	727 0	45
						42	4	793	9				
10	29760 X	19292	-0-	-10468	-0-	1515	1	16797	3	Y	841	837 0	49
						55	4	925	9				
11	26280 X	17250	-0-	-9030	-0-	1384	1	14452	3	Y	1194	1175 0	68
						101	4	1313	9				
12	25358 X	16983	-0-	-8375	-0-	1636	1	14046	3	Y	1127	1132 0	63
						61	4	1240	9				
TOTAL GAS PROD:		268,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,091							

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	270338	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13777	- 16267	
01	8680 X	4946	-0-	-3734	-0-	442	1	4105	3	Y	363	365 0	1 1 3
						399	9						
02	8120 X	464	-0-	-7656	-0-	260	1	204	9	Y	185	186 0	2
03	5952 X	5127	-0-	-825	-0-	217	1	4562	3	Y	316	314 0	4
						348	9						
04	5760 X	2921	-0-	-2839	-0-	577	1	1951	3	Y	357	353 0	8
						393	9						
05	4960 X	1824	-0-	-3136	-0-	512	1	975	3	Y	306	309 0	5
						337	9						
06	4950 X	647	-0-	-4303	-0-	403	1	244	9	Y	222	222 0	5
07	5115 X	1525	-0-	-3590	-0-	267	1	1006	3	Y	212	213 0	4
						19	4	233	9				
08	5115 X	1768	-0-	-3347	-0-	469	1	957	3	Y	287	285 0	6
						26	4	316	9				
09	2910 X	1999	-0-	-911	-0-	538	1	1128	3	Y	262	261 0	7
						45	4	288	9				
10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	561	1	3338	3	Y	626	625 0	8
						33	4	689	9				
11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	665	1	5341	3	Y	694	693 0	9
						48	4	763	9				
*12	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	712	1	5199	3	Y	770	772 0	7
						78	4	847	9				
TOTAL GAS PROD:		39,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,600							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	13440	-0-	-3486	-0-	1406 1805	1 9	10229	3	Y	1641	1610	0	1 1	48
02	15109	X	11209	-0-	-3900	-0-	1124 1506	1 9	8579	3	Y	1369	1389	0	1 1	27
03	15903	X	11607	-0-	-4296	-0-	964 1597	1 9	9046	3	Y	1452	1456	0		23
04	13020	X	12430	-0-	-590	-0-	989 1471	1 9	9970	3	Y	1337	1337	0		23
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	1171 1527	1 9	10848	3	Y	1388	1385	0		26
06	13020	X	12033	-0-	-987	-0-	1278 1307	1 9	9448	3	Y	1188	1195	0		19
07	12834	X	12180	-0-	-654	-0-	1230 196	1 4	9430	3	Y	1204	1198	0		25
08	13547	X	7996	-0-	-5551	-0-	1063 128	1 4	5970	3	Y	759	769	0	1 1	14
09	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	1029 79	1 4	10923	3	Y	3095	3075	0		34
10	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	1452 132	1 4	14620	3	Y	2450	2444	0		40
11	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1136 84	1 4	10379	3	Y	1661	1664	0		37
12	15965	X	10382	-0-	-5583	-0-	996 178	1 4	8029	3	Y	1072	1076	0		33
TOTAL GAS PROD:			152,584	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,616									

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:	11H	RRCID ->	270393	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	13567	-	19169			
*01	27590	X	22144	-0-	-5446	-0-	1279 970	1 9	19895	3	Y	882	867	0	1 1	26
*02	25027	X	20317	-0-	-4710	-0-	1137 1064	1 9	18116	3	Y	967	973	0	1 1	19
*03	23591	X	20672	-0-	-2919	-0-	1025 1046	1 9	18601	3	Y	951	955	0		15
*04	22830	X	16570	-0-	-6260	-0-	843 832	1 9	14895	3	Y	756	758	0		13
*05	23374	X	7149	-0-	-16225	-0-	368 372	1 9	6409	3	Y	338	345	0		6
06	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	1638 837	1 9	20192	3	Y	761	755	0		12
07	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	2092 328	1 4	24417	3	Y	1296	1281	0		27
*08	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	1551 104	1 4	21031	3	Y	687	700	0		14
*09	22680	X	19936	-0-	-2744	-0-	1446 112	1 4	17643	3	Y	668	673	0		9
*10	28272	X	17046	-0-	-11226	-0-	1231 111	1 4	15058	3	Y	587	586	0		10
*11	27360	X	9074	-0-	-18286	-0-	640 47	1 4	8046	3	Y	310	313	0		7
12	28272	X	18428	-0-	-9844	-0-	1264 222	1 4	16293	3	Y	590	579	0		18
TOTAL GAS PROD:			225,708	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,793									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		MOBIL UNIT C		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
						//CONT.//	525398		WELL #:	2H	RRCID -> 270485	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 11982	PERF.12496 - 18590	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20398 X	16099	-0-	-4299	-0-	844	1	12517	3	Y	2489	2515	0	6 1	22
						2738	9								
02	19082 X	14111	-0-	-4971	-0-	642	1	10915	3	Y	2322	2325	0		19
						2554	9								
03	19251 X	14495	-0-	-4756	-0-	449	1	11196	3	Y	2591	2580	0		30
						2850	9								
04	18300 X	13121	-0-	-5179	-0-	599	1	9997	3	Y	2295	2277	0		48
						2525	9								
05	18755 X	13715	-0-	-5040	-0-	600	1	10420	3	Y	2450	2454	0		44
						2695	9								
06	15570 X	12486	-0-	-3084	-0-	547	1	9442	3	Y	2270	2264	0		50
						2497	9								
07	15097 X	12258	-0-	-2839	-0-	491	1	9410	3	Y	2112	2118	0		44
						34	4	2323	9						
08	12369 X	11590	-0-	-779	-0-	476	1	8844	3	Y	2039	2041	0		42
						27	4	2243	9						
09	11970 X	10925	-0-	-1045	-0-	456	1	8283	3	Y	1953	1939	0		56
						38	4	2148	9						
10	12369 X	9215	-0-	-3154	-0-	637	1	6829	3	Y	1555	1592	0		19
						38	4	1711	9						
11	11970 X	10200	-0-	-1770	-0-	397	1	7692	3	Y	1893	1889	0		23
						29	4	2082	9						
12	12245 X	9073	-0-	-3172	-0-	370	1	6477	3	Y	1988	1992	0		19
						39	4	2187	9						
TOTAL GAS PROD:		147,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,957							

WESTON-HENKE UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 270486	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 12453	PERF.12775 - 16380					
01	16926 X	15174	-0-	-1752	-0-	900	1	13361	3	Y	830	835	0	2 1	7
						913	9								
02	15834 X	13924	-0-	-1910	-0-	724	1	12373	3	Y	752	753	0		6
						827	9								
03	16430 X	14116	-0-	-2314	-0-	505	1	12641	3	Y	882	878	0		10
						970	9								
04	15510 X	11925	-0-	-3585	-0-	629	1	10550	3	Y	678	674	0		14
						746	9								
05	15593 X	14905	-0-	-688	-0-	805	1	13165	3	Y	850	849	0		15
						935	9								
06	14670 X	12973	-0-	-1697	-0-	666	1	11517	3	Y	718	717	0		16
						790	9								
07	14880 X	12894	-0-	-1986	-0-	605	1	11564	3	Y	621	624	0		13
						42	4	683	9						
08	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	756	1	14091	3	Y	714	712	0		15
						43	4	785	9						
09	14430 X	13065	-0-	-1365	-0-	646	1	11823	3	Y	493	494	0		14
						54	4	542	9						
10	14911 X	12443	-0-	-2468	-0-	680	1	11088	3	Y	576	583	0		7
						41	4	634	9						
11	15180 X	15025	-0-	-155	-0-	1046	1	12965	3	Y	853	849	0		11
						76	4	938	9						
12	15686 X	9646	-0-	-6040	-0-	819	1	7587	3	Y	1046	1047	0		10
						89	4	1151	9						
TOTAL GAS PROD:		161,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,013							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821																	
01	12617	X	5629	-0-	-6988	-0-	477	1	3426	3	Y	1569	1537	0	1	1	46
							1726	9									
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	668	1	7450	3	Y	2564	2557	0	2	1	51
							2820	9									
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	828	1	6668	3	Y	2774	2782	0			43
							3051	9									
04	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	1013	1	8507	3	Y	1960	1970	0			33
							2156	9									
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	914	1	8353	3	Y	1907	1905	0			35
							2098	9									
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1027	1	6896	3	Y	1736	1744	0			27
							1910	9									
07	9920	X	8588	-0-	-1332	-0-	848	1	5863	3	Y	1584	1578	0			33
							135	4	1742	9							
08	11749	X	9453	-0-	-2296	-0-	885	1	6055	3	Y	2188	2176	0	4	1	41
							106	4	2407	9							
09	11370	X	9293	-0-	-2077	-0-	982	1	6149	3	Y	1897	1917	0			21
							75	4	2087	9							
10	11377	X	8452	-0-	-2925	-0-	909	1	5613	3	Y	1680	1674	0			27
							82	4	1848	9							
11	9840	X	7679	-0-	-2161	-0-	759	1	5346	3	Y	1380	1376	0			31
							56	4	1518	9							
12	9610	X	8619	-0-	-991	-0-	851	1	6061	3	Y	1413	1400	0			44
							153	4	1554	9							
TOTAL GAS PROD:		112,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,652									

BARBOZA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270866	COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420						
*M	*O	*GAS PROD	*INJECT. (I) *GAS LIFT(L)	*MONTHLY STATUS(CODE)	*CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*AMT	*DISPOSITIONS CODE	*AMT	*DISPOSITIONS CODE	*C M	*COND PROD	*AMT	*DISPOSITIONS CODE	*AMT	*DISPOSITIONS CODE	*EOM BALANCE	
*01	18693	X	13329	-0-	-5364	-0-	450	1	10266	3	Y	2375	2330	0	2	1	82
							2613	9									
*02	18792	X	16162	-0-	-2630	-0-	954	1	12363	3	Y	2586	2616	0			52
							2845	9									
*03	20088	X	16415	-0-	-3673	-0-	1164	1	12664	3	Y	2352	2373	0			31
							2587	9									
*04	16860	X	16508	-0-	-352	-0-	1303	1	12508	3	Y	2452	2455	0			28
							2697	9									
*05	17267	X	16150	-0-	-1117	-0-	1181	1	12418	3	Y	2319	2318	0			29
							2551	9									
06	16710	X	14941	-0-	-1769	-0-	1048	1	11477	3	Y	2196	2195	0			30
							2416	9									
07	17267	X	15354	-0-	-1913	-0-	1039	1	11620	3	Y	2362	2355	0			37
							97	4	2598	9							
08	17050	X	15299	-0-	-1751	-0-	992	1	11589	3	Y	2315	2308	0			44
							171	4	2547	9							
09	16500	X	14035	-0-	-2465	-0-	905	1	10747	3	Y	2088	2084	0			48
							86	4	2297	9							
10	16151	X	14253	-0-	-1898	-0-	926	1	10957	3	Y	2064	2069	0			43
							100	4	2270	9							
11	14940	X	13613	-0-	-1327	-0-	986	1	10209	3	Y	2024	2017	0			50
							192	4	2226	9							
12	15345	X	15136	-0-	-209	-0-	888	1	11659	3	Y	2008	2003	0			55
							380	4	2209	9							
TOTAL GAS PROD:		181,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,141									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7720 X	5709	-0-	-2011	-0-	755	1	4350	3	Y	549	540	0	16
						604	9							
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	573	1	2258	3	Y	422	430	0	8
						464	9							
03	5115 X	317	-0-	-4798	-0-	239	1	78	9	Y	71	78	0	1
04	5520 X	120	-0-	-5400	-0-	21	1	54	3	Y	41	41	0	1
						45	9							
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	5520 X	1278	-0-	-4242	-0-	384	1	602	3	Y	265	261	0	4
						292	9							
07	3534 X	272	-0-	-3262	-0-	186	1	30	4	Y	51	54	0	1
						56	9							
08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	139	1	355	3	Y	136	134	0	3
						17	4	150	9					
09	1290 X	11	-0-	-1279	-0-	9	1	1	4	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
10	1333 X	950	-0-	-383	-0-	193	1	651	3	Y	81	80	0	1
						17	4	89	9					
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	223	1	486	3	Y	100	99	0	2
						16	4	110	9					
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	259	1	48	4	Y	31	32	0	1
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		13,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,748								

BARBOZA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675														
*O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	1195	1	18227	3	Y	2629	2579	0	91
						2892	9					2	1	
*02	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	1018	1	13155	3	Y	2238	2284	0	45
						2462	9							
*03	15283 X	14954	-0-	-329	-0-	1224	1	11686	3	Y	1858	1878	0	25
						2044	9							
*04	21600 X	14273	-0-	-7327	-0-	1226	1	11001	3	Y	1860	1864	0	21
						2046	9							
*05	22320 X	14115	-0-	-8205	-0-	1117	1	10948	3	Y	1864	1862	0	23
						2050	9							
06	21600 X	13124	-0-	-8476	-0-	965	1	10293	3	Y	1696	1696	0	23
						1866	9							
07	17794 X	12969	-0-	-4825	-0-	981	1	9893	3	Y	1821	1815	0	29
						92	4	2003	9					
08	14942 X	13759	-0-	-1183	-0-	972	1	10618	3	Y	1820	1814	0	35
						167	4	2002	9					
09	14280 X	11866	-0-	-2414	-0-	859	1	8944	3	Y	1801	1795	0	41
						82	4	1981	9					
10	14105 X	11382	-0-	-2723	-0-	862	1	8540	3	Y	1715	1720	0	36
						93	4	1887	9					
11	13320 X	11110	-0-	-2210	-0-	920	1	8045	3	Y	1787	1779	0	44
						179	4	1966	9					
12	13764 X	11806	-0-	-1958	-0-	833	1	8593	3	Y	1839	1833	0	50
						357	4	2023	9					
TOTAL GAS PROD:		168,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,928								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:		2H	RRCID -> 271132	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL	DEPTH 12489	PERF.13565	- 18512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	23157 X	19545	-0-	-3612	-0-	676 1	15581 3	Y	2989	2935 0	3 1	103	
						3288 9							
*02	21663 X	17440	-0-	-4223	-0-	551 1	13939 3	Y	2682	2732 0		53	
						2950 9							
*03	21328 X	17771	-0-	-3557	-0-	611 1	13892 3	Y	2971	2985 0		39	
						3268 9							
*04	19110 X	16126	-0-	-2984	-0-	679 1	12994 3	Y	2230	2244 0		25	
						2453 9							
*05	19530 X	18922	-0-	-608	-0-	701 1	15143 3	Y	2798	2788 0		35	
						3078 9							
06	18900 X	16285	-0-	-2615	-0-	576 1	13206 3	Y	2275	2279 0		31	
						2503 9							
07	18631 X	16185	-0-	-2446	-0-	534 1	12755 3	Y	2587	2577 0		41	
						50 4	2846 9						
08	18910 X	14493	-0-	-4417	-0-	472 1	11263 3	Y	2434	2429 0		46	
						81 4	2677 9						
09	18300 X	13858	-0-	-4442	-0-	451 1	10920 3	Y	2222	2217 0		51	
						43 4	2444 9						
10	18910 X	13207	-0-	-5703	-0-	452 1	10440 3	Y	2060	2068 0		43	
						49 4	2266 9						
11	16290 X	14310	-0-	-1980	-0-	545 1	11302 3	Y	2143	2133 0		53	
						106 4	2357 9						
*12	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	937 1	13964 3	Y	2263	2254 0		62	
						401 4	2489 9						
TOTAL GAS PROD:		195,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,654							

BARBOZA UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271148	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL	DEPTH 12489	PERF.13073	- 18879		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	21390 X	9610	-0-	-11780	-0-	337 1	7556 3	Y	1561	1535 0	1 1	54
						1717 9						
*02	21344 X	20468	-0-	-876	-0-	984 1	17023 3	Y	2237	2246 0		45
						2461 9						
*03	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	1433 1	20275 3	Y	1966	1985 0		26
						2163 9						
*04	22080 X	21574	-0-	-506	-0-	1563 1	17958 3	Y	1866	1871 0		21
						2053 9						
*05	21886 X	21275	-0-	-611	-0-	1359 1	17874 3	Y	1856	1854 0		23
						2042 9						
06	23100 X	20690	-0-	-2410	-0-	1292 1	17555 3	Y	1675	1675 0		23
						1843 9						
07	23870 X	20808	-0-	-3062	-0-	1288 1	17483 3	Y	1742	1738 0		27
						121 4	1916 9					
08	23870 X	19250	-0-	-4620	-0-	1136 1	16114 3	Y	1641	1637 0		31
						195 4	1805 9					
09	21570 X	18463	-0-	-3107	-0-	1059 1	15537 3	Y	1605	1599 0		37
						101 4	1766 9					
10	21390 X	20089	-0-	-1301	-0-	1183 1	16814 3	Y	1786	1785 0		38
						127 4	1965 9					
11	20700 X	19081	-0-	-1619	-0-	1218 1	15739 3	Y	1715	1711 0		42
						237 4	1887 9					
*12	21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1183 1	17737 3	Y	1624	1622 0		44
						507 4	1786 9					
TOTAL GAS PROD:		236,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,274						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.	12346 - 18846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		25482 X	21190	-0-	-4292	-0-	1221 1	17055 3	Y	2649	2667 0	6 1	23	
							2914 9							
02		25984 X	20515	-0-	-5469	-0-	1060 1	16897 3	Y	2325	2329 0		19	
							2558 9							
03		27776 X	13000	-0-	-14776	-0-	599 1	10683 3	Y	1562	1563 0		18	
							1718 9							
04		26880 X	8264	-0-	-18616	-0-	424 1	6631 3	Y	1099	1094 0		23	
							1209 9							
05		25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	1312 1	21291 3	Y	2947	2918 0		52	
							3242 9							
06		21210 X	20500	-0-	-710	-0-	1212 1	16782 3	Y	2278	2279 0		51	
							2506 9							
07		21917 X	19881	-0-	-2036	-0-	1077 1	16125 3	Y	2367	2368 0		50	
							75 4	2604 9						
08		25854 X	20170	-0-	-5684	-0-	902 1	16570 3	Y	2406	2406 0		50	
							51 4	2647 9						
09		25020 X	16697	-0-	-8323	-0-	952 1	13429 3	Y	2033	2025 0		58	
							80 4	2236 9						
10		25854 X	18557	-0-	-7297	-0-	1012 1	15192 3	Y	2084	2116 0		26	
							61 4	2292 9						
11		20490 X	16478	-0-	-4012	-0-	722 1	13558 3	Y	1951	1953 0		24	
							52 4	2146 9						
12		20181 X	14355	-0-	-5826	-0-	715 1	11577 3	Y	1806	1813 0		17	
							76 4	1987 9						
TOTAL GAS PROD:			215,452				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,507				

MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL	DEPTH	12203	PERF.	12284 - 17459
01		20398 X	14342	-0-	-6056	-0-	539 1	11288 3	Y	2286	2317 0	2 1	52
							2515 9						
02		15718 X	13431	-0-	-2287	-0-	539 1	10399 3	Y	2266	2241 0	3 1	74
							2493 9						
03		16802 X	14079	-0-	-2723	-0-	549 1	10992 3	Y	2307	2349 0		32
							2538 9						
04		16260 X	12558	-0-	-3702	-0-	477 1	9867 3	Y	2013	2002 0		43
							2214 9						
05		16802 X	12029	-0-	-4773	-0-	472 1	9508 3	Y	1863	1857 0		49
							2049 9						
*06		13890 X	11152	-0-	-2738	-0-	426 1	8806 3	Y	1745	1733 0		61
							1920 9						
*07		14353 X	11762	-0-	-2591	-0-	540 1	9130 3	Y	1830	1841 0		50
							79 4	2013 9					
*08		13609 X	12933	-0-	-676	-0-	599 1	9680 3	Y	2344	2342 0	3 1	49
							76 4	2578 9					
*09		12570 X	10610	-0-	-1960	-0-	355 1	8045 3	Y	1960	1980 0		29
							54 4	2156 9					
*10		12028 X	9977	-0-	-2051	-0-	333 1	7713 3	Y	1670	1670 0		29
							94 4	1837 9					
*11		13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	453 1	9815 3	Y	2495	2464 0		60
							66 4	2745 9					
*12		12927 X	4560	-0-	-8367	-0-	450 1	1489 3	Y	2255	2271 0		44
							140 4	2481 9					
TOTAL GAS PROD:			140,512				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,034			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	27404 X	19227	-0-	-8177	-0-	740	1	15524	3	Y	2694	2732	0	2	1	61	
						2963	9										
02	21982 X	18329	-0-	-3653	-0-	755	1	14597	3	Y	2706	2675	0	3	1	89	
						2977	9										
03	23498 X	18902	-0-	-4596	-0-	754	1	15111	3	Y	2761	2812	0			38	
						3037	9										
04	22740 X	17295	-0-	-5445	-0-	670	1	13900	3	Y	2477	2462	0			53	
						2725	9										
05	22723 X	16912	-0-	-5811	-0-	669	1	13540	3	Y	2457	2445	0			65	
						2703	9										
*06	18960 X	15578	-0-	-3382	-0-	599	1	12437	3	Y	2311	2295	0			81	
						2542	9										
*07	19592 X	16086	-0-	-3506	-0-	754	1	12820	3	Y	2183	2205	0			59	
						111	4	2401	9								
*08	18662 X	17683	-0-	-979	-0-	880	1	14312	3	Y	2164	2177	0	3	1	43	
						111	4	2380	9								
*09	17310 X	16037	-0-	-1273	-0-	568	1	12938	3	Y	2223	2233	0			33	
						86	4	2445	9								
*10	16926 X	15861	-0-	-1065	-0-	547	1	12683	3	Y	2251	2245	0			39	
						155	4	2476	9								
*11	17100 X	13473	-0-	-3627	-0-	475	1	10831	3	Y	1907	1900	0			46	
						69	4	2098	9								
*12	17670 X	13014	-0-	-4656	-0-	474	1	10445	3	Y	1782	1794	0			34	
						135	4	1960	9								
TOTAL GAS PROD:		198,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,916											

MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488							
01	19623 X	12978	-0-	-6645	-0-	506	1	10535	3	Y	1761	1799	0	1	1	40	
						1937	9										
02	16501 X	13155	-0-	-3346	-0-	554	1	10599	3	Y	1820	1798	0	2	1	60	
						2002	9										
03	17639 X	13245	-0-	-4394	-0-	538	1	10704	3	Y	1821	1856	0			25	
						2003	9										
04	16320 X	12523	-0-	-3797	-0-	500	1	10319	3	Y	1549	1541	0			33	
						1704	9										
05	16213 X	12276	-0-	-3937	-0-	496	1	9995	3	Y	1623	1613	0			43	
						1785	9										
*06	13620 X	11134	-0-	-2486	-0-	444	1	9150	3	Y	1400	1394	0			49	
						1540	9										
*07	14074 X	11069	-0-	-3005	-0-	541	1	9144	3	Y	1185	1201	0			33	
						80	4	1304	9								
*08	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	710	1	11513	3	Y	1080	1090	0	1	1	22	
						90	4	1188	9								
*09	12510 X	10707	-0-	-1803	-0-	383	1	8670	3	Y	1451	1451	0			22	
						58	4	1596	9								
*10	12276 X	10551	-0-	-1725	-0-	365	1	8453	3	Y	1482	1478	0			26	
						103	4	1630	9								
*11	13050 X	10018	-0-	-3032	-0-	356	1	8107	3	Y	1367	1360	0			33	
						51	4	1504	9								
*12	13485 X	9967	-0-	-3518	-0-	357	1	8023	3	Y	1350	1357	0			26	
						102	4	1485	9								
TOTAL GAS PROD:		141,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,889											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		24025 X	23477	-0-	-548	-0-	1211 1	17975 3	Y	3901	3910 0	9 1	34
							4291 9						
02		22446 X	19864	-0-	-2582	-0-	979 1	16654 3	Y	2028	2045 0		17
							2231 9						
03		22475 X	20779	-0-	-1696	-0-	696 1	17305 3	Y	2525	2513 0		29
							2778 9						
04		22710 X	7880	-0-	-14830	-0-	477 1	6380 3	Y	930	939 0		20
							1023 9						
05		23467 X	22814	-0-	-653	-0-	1194 1	18781 3	Y	2581	2555 0		46
							2839 9						
06		22710 X	17609	-0-	-5101	-0-	851 1	14705 3	Y	1866	1871 0		41
							2053 9						
07		21235 X	16918	-0-	-4317	-0-	737 1	14109 3	Y	1837	1839 0		39
							51 4	2021 9					
08		22816 X	17221	-0-	-5595	-0-	772 1	14339 3	Y	1878	1878 0		39
							44 4	2066 9					
09		22080 X	15618	-0-	-6462	-0-	709 1	12870 3	Y	1800	1788 0		51
							59 4	1980 9					
10		22816 X	15187	-0-	-7629	-0-	701 1	12509 3	Y	1758	1787 0		22
							43 4	1934 9					
11		20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	1160 1	17335 3	Y	2145	2140 0		27
							84 4	2360 9					
12		17236 X	17159	-0-	-77	-0-	1114 1	14019 3	Y	1733	1744 0		16
							120 4	1906 9					
TOTAL GAS PROD:		215,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,982					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		35433 X	28228	-0-	-7205	-0-	1101 1	22763 3	Y	3967	4021 0	3 1	90
							4364 9						
02		32364 X	26870	-0-	-5494	-0-	1134 1	21525 3	Y	3828	3788 0	4 1	126
							4211 9						
03		34596 X	27403	-0-	-7193	-0-	1118 1	22070 3	Y	3832	3905 0		53
							4215 9						
04		31560 X	25535	-0-	-6025	-0-	1002 1	20614 3	Y	3563	3540 0		76
							3919 9						
05		32612 X	24881	-0-	-7731	-0-	998 1	20022 3	Y	3510	3494 0		92
							3861 9						
06		27810 X	22369	-0-	-5441	-0-	873 1	17942 3	Y	3231	3210 0		113
							3554 9						
07		28737 X	24127	-0-	-4610	-0-	1051 1	19134 3	Y	3491	3435 0		169
							102 4	3840 9					
08		27404 X	23023	-0-	-4381	-0-	1005 1	18365 3	Y	3168	3248 0		89
							168 4	3485 9					
09		25530 X	20764	-0-	-4766	-0-	746 1	16867 3	Y	2762	2810 0		41
							113 4	3038 9					
10		24893 X	20355	-0-	-4538	-0-	714 1	16400 3	Y	2763	2756 0		48
							202 4	3039 9					
11		23340 X	18971	-0-	-4369	-0-	681 1	15401 3	Y	2537	2524 0		61
							98 4	2791 9					
12		24118 X	21585	-0-	-2533	-0-	832 1	16448 3	Y	3695	3685 0		71
							240 4	4065 9					
TOTAL GAS PROD:		284,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		40,347					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	43958 X	27207	-0-	-16751	-0-	1068	1	22044	3	Y	3723	3773	0	3 1	85
						4095	9								
02	33988 X	25623	-0-	-8365	-0-	1080	1	20494	3	Y	3681	3641	0	4 1	121
						4049	9								
03	36332 X	26595	-0-	-9737	-0-	1089	1	21493	3	Y	3648	3719	0		50
						4013	9								
04	32550 X	24477	-0-	-8073	-0-	964	1	19817	3	Y	3360	3338	0		72
						3696	9								
05	31527 X	23633	-0-	-7894	-0-	948	1	19019	3	Y	3333	3317	0		88
						3666	9								
06	26520 X	21648	-0-	-4872	-0-	846	1	17370	3	Y	3120	3099	0		109
						3432	9								
07	27404 X	18163	-0-	-9241	-0-	794	1	14489	3	Y	2550	2541	0		118
						75	4	2805	9						
08	26598 X	20964	-0-	-5634	-0-	938	1	17124	3	Y	2495	2543	0		70
						157	4	2745	9						
09	24480 X	19010	-0-	-5470	-0-	684	1	15439	3	Y	2531	2563	0		38
						103	4	2784	9						
10	23622 X	18994	-0-	-4628	-0-	666	1	15287	3	Y	2593	2586	0		45
						189	4	2852	9						
11	21660 X	17721	-0-	-3939	-0-	638	1	14432	3	Y	2326	2315	0		56
						92	4	2559	9						
12	20956 X	17623	-0-	-3333	-0-	641	1	14312	3	Y	2261	2273	0		44
						183	4	2487	9						
TOTAL GAS PROD:		261,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,621									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115															
01	10788 X	8149	-0-	-2639	-0-	774	1	5235	3	Y	1677	1674	0		37
						295	4	1845	9						
02	7830 X	7432	-0-	-398	-0-	804	1	4775	3	Y	1481	1475	0		43
						224	4	1629	9						
03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	651	1	5000	3	Y	2004	1987	0		60
						54	4	2204	9						
04	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	841	1	5119	3	Y	2268	2240	0		88
						257	4	2495	9						
05	8153 X	6554	-0-	-1599	-0-	675	1	4111	3	Y	1406	1462	0		32
						221	4	1547	9						
06	7890 X	6216	-0-	-1674	-0-	645	1	3808	3	Y	1361	1371	0		22
						266	4	1497	9						
07	8990 X	6321	-0-	-2669	-0-	696	1	3975	3	Y	1335	1333	0		24
						181	4	1469	9						
08	8990 X	6238	-0-	-2752	-0-	774	1	3991	3	Y	1234	1236	0		22
						116	4	1357	9						
09	8700 X	5870	-0-	-2830	-0-	609	1	3968	3	Y	1146	1145	0		23
						32	4	1261	9						
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	729	1	4420	3	Y	1272	1283	0		12
						208	4	1399	9						
11	6210 X	5696	-0-	-514	-0-	698	1	3701	3	Y	1088	1088	0		12
						100	4	1197	9						
*12	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	674	1	4522	3	Y	1157	1156	0		13
						171	4	1273	9						
TOTAL GAS PROD:		82,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,429									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11839	- 15486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12617 X	8834	-0-	-3783	-0-	974 1	5500 3	Y	1807	1804	0	39
							372 4	1988 9					
02		11542 X	7332	-0-	-4210	-0-	863 1	4552 3	Y	1524	1519	0	44
							241 4	1676 9					
03		12338 X	7103	-0-	-5235	-0-	819 1	4609 3	Y	1460	1460	0	44
							69 4	1606 9					
04		8640 X	6987	-0-	-1653	-0-	675 1	4498 3	Y	1462	1449	0	57
							206 4	1608 9					
05		8835 X	7710	-0-	-1125	-0-	830 1	4819 3	Y	1626	1646	0	37
							272 4	1789 9					
06		8550 X	6105	-0-	-2445	-0-	660 1	3766 3	Y	1278	1294	0	21
							273 4	1406 9					
07		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	818 1	5072 3	Y	1623	1615	0	29
							212 4	1785 9					
08		7719 X	6196	-0-	-1523	-0-	718 1	3819 3	Y	1410	1413	0	26
							108 4	1551 9					
09		7470 X	6879	-0-	-591	-0-	728 1	4565 3	Y	1407	1405	0	28
							38 4	1548 9					
10		7874 X	5043	-0-	-2831	-0-	635 1	2953 3	Y	1158	1175	0	11
							181 4	1274 9					
11		7620 X	6455	-0-	-1165	-0-	717 1	4118 3	Y	1379	1375	0	15
							103 4	1517 9					
12		7874 X	5504	-0-	-2370	-0-	678 1	3398 3	Y	1142	1144	0	13
							172 4	1256 9					
TOTAL GAS PROD:			82,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,276			

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10075 X	7793	-0-	-2282	-0-	1012 1	4556 3	Y	1672	1664	0	36
							386 4	1839 9					
02		8265 X	7007	-0-	-1258	-0-	860 1	4481 3	Y	1296	1295	0	37
							240 4	1426 9					
03		8649 X	7523	-0-	-1126	-0-	762 1	5277 3	Y	1291	1289	0	39
							64 4	1420 9					
04		7530 X	6638	-0-	-892	-0-	636 1	4501 3	Y	1188	1181	0	46
							194 4	1307 9					
05		7781 X	6070	-0-	-1711	-0-	556 1	4031 3	Y	1183	1202	0	27
							182 4	1301 9					
06		7530 X	6082	-0-	-1448	-0-	579 1	3937 3	Y	1206	1213	0	20
							239 4	1327 9					
07		7533 X	5822	-0-	-1711	-0-	707 1	3827 3	Y	1004	1006	0	18
							184 4	1104 9					
08		7533 X	5311	-0-	-2222	-0-	756 1	3196 3	Y	1133	1130	0	21
							113 4	1246 9					
09		6630 X	6030	-0-	-600	-0-	542 1	3967 3	Y	1356	1350	0	27
							29 4	1492 9					
10		6293 X	5634	-0-	-659	-0-	584 1	3496 3	Y	1262	1277	0	12
							166 4	1388 9					
11		6090 X	4425	-0-	-1665	-0-	593 1	2596 3	Y	1046	1047	0	11
							85 4	1151 9					
12		6231 X	5088	-0-	-1143	-0-	594 1	3090 3	Y	1140	1138	0	13
							150 4	1254 9					
TOTAL GAS PROD:			73,423				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,777			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	12042	PERF.	12138	- 18098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		35588 X	23288	-0-	-12300	-0-	932 1	19330 3	Y	2751	2789 0	2 1		63
							3026 9							
02		27550 X	21147	-0-	-6403	-0-	897 1	17095 3	Y	2868	2834 0	3 1		94
							3155 9							
03		29295 X	21597	-0-	-7698	-0-	885 1	17504 3	Y	2916	2970 0			40
							3208 9							
04		26040 X	19669	-0-	-6371	-0-	778 1	16030 3	Y	2601	2585 0			56
							2861 9							
05		26784 X	19043	-0-	-7741	-0-	769 1	15459 3	Y	2559	2548 0			67
							2815 9							
06		22530 X	17595	-0-	-4935	-0-	695 1	14286 3	Y	2376	2360 0			83
							2614 9							
07		22599 X	14768	-0-	-7831	-0-	652 1	11921 3	Y	1940	1933 0			90
							61 4	2134 9						
08		21607 X	18112	-0-	-3495	-0-	802 1	14658 3	Y	2289	2315 0			64
							134 4	2518 9						
09		19680 X	15983	-0-	-3697	-0-	580 1	13117 3	Y	1998	2032 0			30
							88 4	2198 9						
10		19034 X	15456	-0-	-3578	-0-	547 1	12577 3	Y	1979	1975 0			34
							155 4	2177 9						
11		17610 X	14568	-0-	-3042	-0-	527 1	11941 3	Y	1840	1830 0			44
							76 4	2024 9						
12		18104 X	14577	-0-	-3527	-0-	528 1	11840 3	Y	1871	1879 0			36
							151 4	2058 9						
TOTAL GAS PROD:		215,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,988						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.	12193	- 18388
01		44609 X	32716	-0-	-11893	-0-	1274 1	26433 3	Y	4554	4589 0	4 1		104
							5009 9							
02		39063 X	30608	-0-	-8455	-0-	1286 1	24507 3	Y	4377	4332 0	5 1		144
							4815 9							
03		39029 X	31678	-0-	-7351	-0-	1292 1	25546 3	Y	4400	4483 0			61
							4840 9							
04		34890 X	29478	-0-	-5412	-0-	1161 1	23883 3	Y	4031	4006 0			86
							4434 9							
05		32860 X	28938	-0-	-3922	-0-	1162 1	23321 3	Y	4050	4029 0			107
							4455 9							
06		31650 X	26880	-0-	-4770	-0-	1051 1	21586 3	Y	3857	3829 0			135
							4243 9							
07		32705 X	22905	-0-	-9800	-0-	1004 1	18339 3	Y	3152	3141 0			146
							95 4	3467 9						
08		31682 X	27288	-0-	-4394	-0-	1197 1	21899 3	Y	3629	3673 0			102
							200 4	3992 9						
09		29490 X	25324	-0-	-4166	-0-	915 1	20709 3	Y	3238	3292 0			48
							138 4	3562 9						
10		28923 X	24898	-0-	-4025	-0-	881 1	20248 3	Y	3200	3193 0			55
							249 4	3520 9						
11		26880 X	23689	-0-	-3191	-0-	862 1	19515 3	Y	2898	2884 0			69
							124 4	3188 9						
12		27280 X	23697	-0-	-3583	-0-	871 1	19489 3	Y	2808	2823 0			54
							248 4	3089 9						
TOTAL GAS PROD:		328,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,194						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348					
*01	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	914 1	11385 3	Y	832	822 0	1 1	29			
*02	12876 X	10902	-0-	-1974	-0-	915 9	781 1	9662 3	Y	417	438 0	8			
*03	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	459 9	995 1	13829 3	Y	681	680 0	9			
*04	13320 X	9685	-0-	-3635	-0-	749 9	992 1	7981 3	Y	647	645 0	11			
*05	13330 X	9160	-0-	-4170	-0-	712 9	1017 1	7499 3	Y	585	585 0	11			
*06	15060 X	8005	-0-	-7055	-0-	644 9	835 1	6630 3	Y	491	495 0	7			
*07	15562 X	7674	-0-	-7888	-0-	540 9	754 1	6400 3	Y	408	409 0	6			
*08	13578 X	7725	-0-	-5853	-0-	71 4	753 1	6301 3	Y	492	489 0	9			
*09	9690 X	5952	-0-	-3738	-0-	130 4	551 1	4811 3	Y	488	486 0	11			
*10	9145 X	7531	-0-	-1614	-0-	53 4	597 1	5131 3	Y	1581	1559 0	33			
*11	8010 X	7412	-0-	-598	-0-	64 4	623 1	4533 3	Y	1941	1926 0	48			
*12	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	121 4	558 1	4817 3	Y	2210	2198 0	60			
						239 4	2431 9					60			
TOTAL GAS PROD:		110,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,773									

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667			
01	30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	706 1	20732 3	Y	7951	7747 0	6 1	231	
02	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	8746 9	1463 1	23829 3	Y	7371	7448 0	148	
03	34586 X	34586	-0-	-0-	-0-	8108 9	1491 1	26593 3	Y	5911	5967 0	92	
04	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	6502 9	1473 1	26754 3	Y	6046	6035 0	103	
05	33914 X	32331	-0-	-1583	-0-	1385 1	1385 1	24931 3	Y	5468	5469 0	102	
06	32820 X	23826	-0-	-8994	-0-	6015 9	1604 1	17946 3	Y	3887	3927 0	62	
07	33914 X	25106	-0-	-8808	-0-	4276 9	1616 1	18973 3	Y	3876	3858 0	80	
08	32829 X	22503	-0-	-10326	-0-	253 4	1736 1	16627 3	Y	3575	3583 0	66	
09	31770 X	8100	-0-	-23670	-0-	207 4	987 1	5352 3	Y	1532	1581 0	17	
10	32333 X	27784	-0-	-4549	-0-	76 4	1928 1	21163 3	Y	4107	4057 0	67	
11	24300 X	18482	-0-	-5818	-0-	175 4	1551 1	13948 3	Y	2607	2616 0	58	
12	25110 X	15088	-0-	-10022	-0-	115 4	1471 1	10599 3	Y	2504	2484 0	78	
						264 4	2754 9					78	
TOTAL GAS PROD:		306,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		54,835							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	1598	1	24570	3	Y	1295	1277	0	1	1	45
							1425	9									
*02		23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	1243	1	21076	3	Y	1051	1075	0			21
							1156	9									
*03		24800 X	17721	-0-	-7079	-0-	1100	1	15504	3	Y	1015	1023	0			13
							1117	9									
*04		26700 X	15567	-0-	-11133	-0-	1301	1	13179	3	Y	988	984	0			17
							1087	9									
*05		27590 X	14172	-0-	-13418	-0-	1238	1	11833	3	Y	1001	999	0			19
							1101	9									
*06		26700 X	12880	-0-	-13820	-0-	1076	1	10854	3	Y	864	870	0			13
							950	9									
*07		25079 X	12354	-0-	-12725	-0-	844	1	10630	3	Y	728	730	0			11
							79	4	801	9							
*08		17267 X	11678	-0-	-5589	-0-	894	1	9912	3	Y	653	652	0			12
							154	4	718	9							
*09		15570 X	10731	-0-	-4839	-0-	824	1	9140	3	Y	625	623	0			14
							79	4	688	9							
*10		14167 X	10565	-0-	-3602	-0-	897	1	8883	3	Y	626	627	0			13
							96	4	689	9							
*11		12870 X	9608	-0-	-3262	-0-	940	1	7857	3	Y	571	570	0			14
							183	4	628	9							
*12		12369 X	9998	-0-	-2371	-0-	870	1	8111	3	Y	585	583	0			16
							373	4	644	9							
TOTAL GAS PROD:			176,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,002							

MAY B UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12634	-	16345				
*01	22847 X	18391	-0-	-4456	-0-	1236	1	15465	3	Y	1536	1515	0				
						1690	9				1	1	53				
*02	21228 X	18772	-0-	-2456	-0-	1042	1	16396	3	Y	1213	1242	0				
						1334	9						24				
*03	20274 X	19023	-0-	-1251	-0-	1135	1	16566	3	Y	1202	1210	0				
						1322	9						16				
*04	19380 X	17642	-0-	-1738	-0-	1368	1	14381	3	Y	1721	1708	0				
						1893	9						29				
*05	20057 X	15844	-0-	-4213	-0-	1334	1	13135	3	Y	1250	1256	0				
						1375	9						23				
*06	19410 X	14591	-0-	-4819	-0-	1219	1	12222	3	Y	1045	1053	0				
						1150	9						15				
*07	20057 X	14634	-0-	-5423	-0-	1045	1	12439	3	Y	956	956	0				
						98	4	1052	9				15				
*08	19034 X	13623	-0-	-5411	-0-	902	1	11501	3	Y	968	965	0				
						155	4	1065	9				18				
*09	17640 X	12691	-0-	-4949	-0-	872	1	10651	3	Y	986	982	0				
						83	4	1085	9				22				
*10	15841 X	14631	-0-	-1210	-0-	1036	1	12354	3	Y	1027	1027	0				
						111	4	1130	9				22				
*11	14580 X	11581	-0-	-2999	-0-	1047	1	9270	3	Y	964	962	0				
						204	4	1060	9				24				
*12	14632 X	11323	-0-	-3309	-0-	920	1	8956	3	Y	956	954	0				
						395	4	1052	9				26				
TOTAL GAS PROD:			182,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,824							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	39401 X	38442	-0-	-959	-0-	1494	1	33607	3	Y	3037	3020	0	3	1	105
02	36859 X	28549	-0-	-8310	-0-	3341	9	1031	1	Y	2045	2109	0			41
03	34131 X	17346	-0-	-16785	-0-	2250	9	65	1	Y	3151	3150	0			42
04	37200 X	17402	-0-	-19798	-0-	3466	9	616	1	Y	2143	2161	0			24
05	38440 X	9575	-0-	-28865	-0-	2357	9	727	1	Y	945	957	0			12
06	37200 X	7250	-0-	-29950	-0-	1040	9	701	1	Y	1305	1299	0			18
07	30504 X	6481	-0-	-24023	-0-	1436	9	705	1	Y	753	759	0			12
08	17980 X	6022	-0-	-11958	-0-	66	4	660	1	Y	795	792	0			15
09	17400 X	5840	-0-	-11560	-0-	114	4	609	1	Y	747	745	0			17
10	9579 X	5729	-0-	-3850	-0-	58	4	614	1	Y	741	742	0			16
11	7260 X	5286	-0-	-1974	-0-	66	4	566	1	Y	676	675	0			17
12	6479 X	5139	-0-	-1340	-0-	110	4	500	1	Y	612	612	0			17
						215	4	673	9							
TOTAL GAS PROD:		153,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,950										

FRANKE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12485	PERF.12678	-	19236				
01	39959 X	28134	-0-	-11825	-0-	1075	1	24459	3	Y	2364	2357	0	2	1	82
02	38831 X	25800	-0-	-13031	-0-	2600	9	896	1	Y	2161	2200	0			43
03	41509 X	12961	-0-	-28548	-0-	2377	9	227	1	Y	1547	1570	0			20
04	34740 X	25725	-0-	-9015	-0-	1702	9	1058	1	Y	2391	2384	0			27
05	34224 X	29370	-0-	-4854	-0-	2630	9	1196	1	Y	2155	2155	0			27
06	27240 X	26645	-0-	-595	-0-	1102	1	2371	9	Y	1781	1784	0			24
07	27590 X	26239	-0-	-1351	-0-	1959	9	1329	1	Y	1831	1826	0			29
08	29357 X	28401	-0-	-956	-0-	124	4	1443	1	Y	2456	2438	0			47
09	28410 X	23913	-0-	-4497	-0-	248	4	248	4	Y	2192	2189	0			50
10	29357 X	21883	-0-	-7474	-0-	1326	1	127	4	Y	2158	2163	0			45
11	27480 X	20902	-0-	-6578	-0-	1218	1	131	4	Y	2201	2192	0			54
12	28396 X	11606	-0-	-16790	-0-	1300	1	253	4	Y	1019	1045	0			28
						608	1	260	4							
TOTAL GAS PROD:		281,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,256										

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
FRANKE UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
01		33976 X	21400	-0-	-12576	-0-	818 1	18587 3	Y		1814	1799 0	2 1	63		
							1995 9									
02		30595 X	21819	-0-	-8776	-0-	756 1	19019 3	Y		1858	1884 0		37		
							2044 9									
03		28985 X	21758	-0-	-7227	-0-	855 1	19092 3	Y		1646	1661 0		22		
							1811 9									
04		24720 X	18295	-0-	-6425	-0-	825 1	15699 3	Y		1610	1614 0		18		
							1771 9									
05		25544 X	22014	-0-	-3530	-0-	887 1	19100 3	Y		1843	1838 0		23		
							2027 9									
06		23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	1109 1	20486 3	Y		1585	1586 0		22		
							1744 9									
07		23312 X	22097	-0-	-1215	-0-	1199 1	18948 3	Y		1671	1667 0		26		
							112 4	1838 9								
08		22010 X	19086	-0-	-2924	-0-	1069 1	16205 3	Y		1480	1478 0		28		
							184 4	1628 9								
09		23340 X	16579	-0-	-6761	-0-	1012 1	13981 3	Y		1354	1351 0		31		
							97 4	1489 9								
10		24118 X	18147	-0-	-5971	-0-	1130 1	15532 3	Y		1240	1245 0		26		
							121 4	1364 9								
11		23340 X	14115	-0-	-9225	-0-	1030 1	11584 3	Y		1183	1180 0		29		
							200 4	1301 9								
12		22103 X	6143	-0-	-15960	-0-	432 1	4951 3	Y		523	538 0		14		
							185 4	575 9								
TOTAL GAS PROD:			224,792												TOTAL CONDENSATE PROD:	17,807

CHILDREN'S WESTON UNIT																
WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
01		8587 X	6560	-0-	-2027	-0-	412 1	1692 3	Y		4051	3959 0	3 1	118		
							4456 9									
02		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	722 1	7092 3	Y		1837	1916 0	2 1	37		
							2021 9									
03		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	773 1	6626 3	Y		1486	1500 0		23		
							1635 9									
04		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	938 1	7357 3	Y		1620	1615 0		28		
							1782 9									
05		10509 X	8981	-0-	-1528	-0-	899 1	6509 3	Y		1430	1431 0		27		
							1573 9									
06		10170 X	7547	-0-	-2623	-0-	879 1	5181 3	Y		1352	1358 0		21		
							1487 9									
07		10509 X	7476	-0-	-3033	-0-	939 1	4857 3	Y		1390	1382 0		29		
							151 4	1529 9								
08		9827 X	8177	-0-	-1650	-0-	1139 1	5405 3	Y		1360	1362 0	2 1	25		
							137 4	1496 9								
09		9510 X	7154	-0-	-2356	-0-	907 1	4735 3	Y		1312	1322 0		15		
							69 4	1443 9								
10		8990 X	7039	-0-	-1951	-0-	869 1	4551 3	Y		1400	1392 0		23		
							79 4	1540 9								
11		7920 X	6437	-0-	-1483	-0-	991 1	4159 3	Y		1104	1102 0		25		
							73 4	1214 9								
12		8184 X	5800	-0-	-2384	-0-	955 1	3711 3	Y		873	871 0		27		
							174 4	960 9								
TOTAL GAS PROD:			94,117												TOTAL CONDENSATE PROD:	19,215

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273486	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.	12581 - 18695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		29822 X	21254	-0-	-8568	-0-	1134 1	14185 3	Y	5395	5282 0	4 1	157	
							5935 9							
02		59384 X	59384	-0-	-0-	-0-	2807 1	44893 3	Y	10622	10558 0	8 1	213	
							11684 9							
03		48740 X	48740	-0-	-0-	-0-	2139 1	37672 3	Y	8117	8203 0		127	
							8929 9							
04		50000 X	50000	-0-	-0-	-0-	2172 1	38919 3	Y	8099	8088 0		138	
							8909 9							
05		49760 X	49760	-0-	-0-	-0-	2193 1	39067 3	Y	7727	7722 0		143	
							8500 9							
06		44960 X	44960	-0-	-0-	-0-	2181 1	35696 3	Y	6439	6480 0		102	
							7083 9							
07		34596 X	33436	-0-	-1160	-0-	1730 1	25643 3	Y	5268	5261 0		109	
							268 4	5795 9						
08		49228 X	15058	-0-	-34170	-0-	1400 1	10782 3	Y	2463	2522 0	4 1	46	
							167 4	2709 9						
09		47640 X	30244	-0-	-17396	-0-	1879 1	22399 3	Y	5292	5279 0		59	
							145 4	5821 9						
10		49228 X	35055	-0-	-14173	-0-	2152 1	27241 3	Y	4970	4948 0		81	
							195 4	5467 9						
11		44970 X	23693	-0-	-21277	-0-	1727 1	17214 3	Y	4204	4192 0		93	
							128 4	4624 9						
*12		34377 X	34377	-0-	-0-	-0-	2240 1	26043 3	Y	5181	5112 0		162	
							395 4	5699 9						
TOTAL GAS PROD:		445,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		73,777								

MAY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273487	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12626	PERF.	12615 - 16154	
*01		15903 X	14460	-0-	-1443	-0-	1120 1	12310 3	Y	936	922 0	1 1	32	
							1030 9							
*02		14761 X	11712	-0-	-3049	-0-	899 1	9990 3	Y	748	765 0		15	
							823 9							
*03		14074 X	11120	-0-	-2954	-0-	845 1	9591 3	Y	622	629 0		8	
							684 9							
*04		13980 X	10760	-0-	-3220	-0-	1057 1	9051 3	Y	593	591 0		10	
							652 9							
*05		14446 X	10789	-0-	-3657	-0-	1066 1	9078 3	Y	586	585 0		11	
							645 9							
*06		13980 X	9255	-0-	-4725	-0-	895 1	7626 3	Y	667	668 0		10	
							734 9							
*07		12524 X	9206	-0-	-3318	-0-	786 1	7679 3	Y	606	606 0		10	
							74 4	667 9						
*08		11129 X	9024	-0-	-2105	-0-	724 1	7418 3	Y	688	685 0		13	
							125 4	757 9						
*09		10770 X	7379	-0-	-3391	-0-	625 1	6039 3	Y	595	594 0		14	
							60 4	655 9						
*10		10788 X	8854	-0-	-1934	-0-	781 1	7185 3	Y	731	730 0		15	
							84 4	804 9						
*11		9270 X	8443	-0-	-827	-0-	826 1	6675 3	Y	710	708 0		17	
							161 4	781 9						
*12		9207 X	8691	-0-	-516	-0-	764 1	6792 3	Y	734	731 0		20	
							328 4	807 9						
TOTAL GAS PROD:		119,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,216								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	35495 X	24640	-0-	-10855	-0-	924 2408	1 9	21308	3	Y	2189	2172	0	2	1	76	
02	33205 X	21897	-0-	-11308	-0-	741 2358	1 9	18798	3	Y	2144	2177	0			43	
03	31899 X	23242	-0-	-8657	-0-	878 2438	1 9	19926	3	Y	2216	2230	0			29	
04	29430 X	20192	-0-	-9238	-0-	895 2185	1 9	17112	3	Y	1986	1993	0			22	
05	28272 X	23006	-0-	-5266	-0-	911 2421	1 9	19674	3	Y	2201	2195	0			28	
06	23850 X	21117	-0-	-2733	-0-	798 2026	1 9	18293	3	Y	1842	1845	0			25	
07	23405 X	18801	-0-	-4604	-0-	674 63	1 4	16089	3	Y	1795	1792	0			28	
08	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	1237 213	1 4	22009	3	Y	2191	2177	0			42	
09	22260 X	20041	-0-	-2219	-0-	1094 104	1 4	16874	3	Y	1790	1791	0			41	
10	23002 X	17304	-0-	-5698	-0-	988 106	1 4	14437	3	Y	1612	1619	0			34	
11	25020 X	15840	-0-	-9180	-0-	1028 200	1 4	12969	3	Y	1494	1491	0			37	
*12	25854 X	275	-0-	-25579	-0-	171 30	1 9	74	4	Y	27	63	0			1	
TOTAL GAS PROD:		232,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,487											

KRANER UNIT B		WELL #:		3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	1917 206	1 4	30035	3	Y	697	697	0			78	
02	32398 X	32398	-0-	-0-	-0-	1410 277	1 4	30094	3	Y	561	564	0			75	
03	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	1237 155	1 4	28249	3	Y	496	500	0			71	
04	31860 X	22985	-0-	-8875	-0-	1009 48	1 4	21486	3	Y	402	415	0			58	
05	33077 X	20959	-0-	-12118	-0-	917 32	1 4	19526	3	Y	440	430	0			68	
06	32010 X	19147	-0-	-12863	-0-	1004 169	1 4	17555	3	Y	381	390	0			59	
07	33077 X	19807	-0-	-13270	-0-	1419 54	1 4	17651	3	Y	621	581	0			99	
08	25079 X	17684	-0-	-7395	-0-	1498 166	1 4	15518	3	Y	456	459	0			96	
09	22980 X	15716	-0-	-7264	-0-	1443 97	1 4	13625	3	Y	501	504	0			93	
10	20956 X	15340	-0-	-5616	-0-	1262 158	1 4	13433	3	Y	443	448	0			88	
11	19170 X	14310	-0-	-4860	-0-	1153 35	1 4	12550	3	Y	520	524	0			84	
12	19809 X	14164	-0-	-5645	-0-	1170 129	1 4	12351	3	Y	467	449	0			102	
TOTAL GAS PROD:		255,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,985											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735		PERF. 12796 - 18762						
01	22537 X	14371	-0-	-8166	-0-	600	1	11412	3	N	1865	1850	0			79
						307	4	2052	9							
02	17690 X	11512	-0-	-6178	-0-	554	1	9448	3	N	1297	1350	0			26
						83	4	1427	9							
03	17112 X	11409	-0-	-5703	-0-	567	1	9418	3	N	1256	1252	0			30
						42	4	1382	9							
04	15600 X	14889	-0-	-711	-0-	974	1	12080	3	N	1630	1608	0			52
						42	4	1793	9							
05	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	1468	1	16128	3	N	1612	1626	0			38
						105	4	1773	9							
06	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1310	1	13526	3	N	1429	1420	0			47
						154	4	1572	9							
07	15376 X	15273	-0-	-103	-0-	1200	1	12162	3	N	1645	1638	0			54
						101	4	1810	9							
08	19468 X	13591	-0-	-5877	-0-	1177	1	10129	3	N	1650	1662	0			42
						470	4	1815	9							
09	18840 X	12744	-0-	-6096	-0-	1406	1	9846	3	N	1213	1225	0			30
						158	4	1334	9							
10	19468 X	11450	-0-	-8018	-0-	1065	1	9014	3	N	1120	1115	0			35
						139	4	1232	9							
11	16560 X	10871	-0-	-5689	-0-	915	1	8714	3	N	1071	1071	0			35
						64	4	1178	9							
12	15283 X	10131	-0-	-5152	-0-	956	1	8000	3	N	959	963	0			31
						120	4	1055	9							

TOTAL GAS PROD: 162,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,747

URRUTIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274546		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12262		PERF. N/A						
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10915 06/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT D		WELL #:		2H	RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12521	- 17147	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		28427 X	20445	-0-	-7982	-0-	1135 1	16873 3	Y	2215	2235 0	5 1	20
							2437 9						
02		26825 X	12130	-0-	-14695	-0-	589 1	10020 3	Y	1383	1392 0		11
							1521 9						
03		28675 X	13241	-0-	-15434	-0-	584 1	10806 3	Y	1683	1675 0		19
							1851 9						
04		27750 X	21828	-0-	-5922	-0-	1125 1	18417 3	Y	2078	2053 0		44
							2286 9						
05		23095 X	15682	-0-	-7413	-0-	1007 1	12916 3	Y	1599	1615 0		28
							1759 9						
06		19800 X	10681	-0-	-9119	-0-	890 1	8426 3	Y	1241	1241 0		28
							1365 9						
07		22568 X	18879	-0-	-3689	-0-	1100 1	15734 3	Y	1789	1779 0		38
							77 4						
08		22568 X	17543	-0-	-5025	-0-	1254 1	14562 3	Y	1506	1513 0		31
							70 4						
09		21840 X	8646	-0-	-13194	-0-	843 1	6975 3	Y	688	699 0		20
							71 4						
10		18879 X	8100	-0-	-10779	-0-	876 1	7065 3	Y	97	116 0		1
							52 4						
11		18270 X	6558	-0-	-11712	-0-	692 1	5128 3	Y	625	618 0		8
							50 4						
12		18879 X	3735	-0-	-15144	-0-	598 1	2755 3	Y	287	292 0		3
							66 4						

TOTAL GAS PROD: 157,468

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,191

KRANER UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	275078	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12911	PERF.12687	- 18214	
01		26009 X	21061	-0-	-4948	-0-	1186 1	18461 3	Y	1170	1127 0		131
							127 4						
02		24331 X	20567	-0-	-3764	-0-	880 1	18665 3	Y	772	800 0		103
							173 4						
03		26009 X	19273	-0-	-6736	-0-	773 1	17541 3	Y	784	775 0		112
							97 4						
04		24150 X	17464	-0-	-6686	-0-	749 1	15870 3	Y	736	742 0		106
							35 4						
05		22909 X	16812	-0-	-6097	-0-	728 1	15401 3	Y	597	611 0		92
							26 4						
06		21270 X	14757	-0-	-6513	-0-	679 1	13342 3	Y	565	569 0		88
							114 4						
07		21979 X	16149	-0-	-5830	-0-	748 1	14681 3	Y	629	616 0		101
							28 4						
08		18197 X	14470	-0-	-3727	-0-	737 1	13076 3	Y	523	514 0		110
							82 4						
09		17460 X	15354	-0-	-2106	-0-	1035 1	13748 3	Y	455	481 0		84
							70 4						
10		16802 X	15123	-0-	-1679	-0-	1043 1	13540 3	Y	372	382 0		74
							131 4						
11		15630 X	13339	-0-	-2291	-0-	924 1	11935 3	Y	411	418 0		67
							28 4						
12		16151 X	12553	-0-	-3598	-0-	898 1	11114 3	Y	402	381 0		88
							99 4						

TOTAL GAS PROD: 196,922

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,416

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*01	20832 X	14178	-0-	-6654	-0-	600 1	10455 3	N	2839	2829	0				34
						3123 9									
*02	15602 X	11933	-0-	-3669	-0-	725 1	8733 3	N	2250	2257	0				27
						2475 9									
03	17081 X	12803	-0-	-4278	-0-	625 1	9716 3	N	2238	2248	0				17
						2462 9									
04	16530 X	11086	-0-	-5444	-0-	8972 3	2114 9	N	1922	1927	0				12
05	17081 X	16548	-0-	-533	-0-	1211 1	13299 3	N	1853	1845	0				20
						2038 9									
06	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	1157 1	11395 3	Y	1552	1553	0				19
						1707 9									
07	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	1230 1	10724 3	Y	2034	2030	0				23
						12 4	2237 9								
08	16554 X	13003	-0-	-3551	-0-	1128 1	9707 3	Y	1957	1952	0				28
						15 4	2153 9								
09	16020 X	12268	-0-	-3752	-0-	1119 1	9052 3	Y	1897	1894	0				31
						10 4	2087 9								
10	16554 X	11321	-0-	-5233	-0-	1043 1	8248 3	Y	1838	1835	0				34
						8 4	2022 9								
11	14250 X	10911	-0-	-3339	-0-	979 1	8262 3	Y	1505	1517	0				22
						14 4	1656 9								
12	14198 X	10633	-0-	-3565	-0-	904 1	8145 3	Y	1429	1432	0				19
						12 4	1572 9								
TOTAL GAS PROD:		153,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,314									

LUNA UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*01	25606 X	19575	-0-	-6031	-0-	832 1	14300 3	N	4039	4023	0				49
						4443 9									
*02	23461 X	20579	-0-	-2882	-0-	1391 1	15090 3	N	3725	3729	0				45
						4098 9									
03	22196 X	19418	-0-	-2778	-0-	1531 1	14123 3	N	3422	3440	0				27
						3764 9									
04	20910 X	16714	-0-	-4196	-0-	13379 3	3335 9	N	3032	3040	0				19
05	22010 X	21743	-0-	-267	-0-	1518 1	16523 3	N	3365	3348	0				36
						3702 9									
06	21300 X	17115	-0-	-4185	-0-	1260 1	12959 3	Y	2633	2637	0				32
						2896 9									
07	22010 X	16566	-0-	-5444	-0-	1298 1	12285 3	Y	2700	2702	0				30
						13 4	2970 9								
08	21731 X	14334	-0-	-7397	-0-	1215 1	10412 3	Y	2445	2440	0				35
						17 4	2690 9								
09	21030 X	14223	-0-	-6807	-0-	1166 1	10406 3	Y	2401	2397	0				39
						10 4	2641 9								
10	21731 X	12976	-0-	-8755	-0-	1127 1	9380 3	Y	2237	2235	0				41
						8 4	2461 9								
11	17130 X	12657	-0-	-4473	-0-	1114 1	9221 3	Y	2096	2107	0				30
						16 4	2306 9								
12	16554 X	11716	-0-	-4838	-0-	928 1	8533 3	Y	2039	2042	0				27
						12 4	2243 9								
TOTAL GAS PROD:		197,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,134									

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	16926 X	16069	-0-	-857	-0-	887 1	11961 3	N	2928	2916 0	35
*02	13398 X	10755	-0-	-2643	-0-	3221 9	971 1	N	2113	2123 0	25
03	17794 X	11068	-0-	-6726	-0-	2324 9	1046 1	N	1988	1998 0	15
04	17220 X	10757	-0-	-6463	-0-	2187 9	8627 3	N	1936	1939 0	12
05	17794 X	11883	-0-	-5911	-0-	1062 1	2217 9	N	2015	2006 0	21
06	15540 X	10901	-0-	-4639	-0-	982 1	2016 9	Y	1833	1832 0	22
07	11501 X	10802	-0-	-699	-0-	1088 1	11 4	Y	1847	1848 0	21
08	11873 X	9491	-0-	-2382	-0-	982 1	13 4	Y	1586	1585 0	22
09	11490 X	9041	-0-	-2449	-0-	981 1	9 4	Y	1432	1431 0	23
10	11873 X	8278	-0-	-3595	-0-	908 1	7 4	Y	1324	1323 0	24
11	10890 X	7339	-0-	-3551	-0-	849 1	12 4	Y	1146	1153 0	17
12	10788 X	6764	-0-	-4024	-0-	741 1	10 4	Y	1170	1172 0	15
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:			21,318		

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866			
01	35092 X	1566	-0-	-33526	-0-	172 1	1086 3	Y	280	281 0	1 1	2
02	29638 X	1415	-0-	-28223	-0-	308 9	285 1	Y	191	191 0		2
03	27528 X	1747	-0-	-25781	-0-	210 9	265 1	Y	133	133 0		2
04	15000 X	1960	-0-	-13040	-0-	146 9	267 1	Y	83	83 0		2
05	3410 X	1868	-0-	-1542	-0-	91 9	102 1	Y	66	67 0		1
06	1680 X	1212	-0-	-468	-0-	73 9	64 1	Y	50	50 0		1
07	2015 X	1173	-0-	-842	-0-	55 9	111 1	Y	58	58 0		1
08	2015 X	1334	-0-	-681	-0-	8 4	65 1	Y	50	50 0		1
09	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	4 4	56 1	Y	38	38 0		1
10	1178 N	524	-0-	-654	-0-	5 4	37 1	Y	29	30 0		-0-
11	1290 N	662	-0-	-628	-0-	2 4	80 1	Y	41	40 0		1
12	1178 N	274	-0-	-904	-0-	6 4	98 1	Y	150	150 0		1
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:			1,169			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12792	- 18691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34673 X	34673	-0-	-0-	-0-	2460 1	30154 3	Y	1818	1809 0		48
							59 4	2000 9					
02		37931 X	37931	-0-	-0-	-0-	2432 1	33930 3	Y	1380	1373 0		55
							51 4	1518 9					
03		31496 X	30376	-0-	-1120	-0-	2659 1	26063 3	Y	1253	1270 0		38
							276 4	1378 9					
04		33090 X	25270	-0-	-7820	-0-	1913 1	21914 3	Y	1074	1058 0		54
							262 4	1181 9					
05		34193 X	23609	-0-	-10584	-0-	1607 1	20559 3	Y	1145	1142 0		57
							183 4	1260 9					
06		33090 X	20150	-0-	-12940	-0-	1568 1	17530 3	Y	752	778 0		31
							225 4	827 9					
07		34193 X	17350	-0-	-16843	-0-	1540 1	14967 3	Y	731	714 0		48
							39 4	804 9					
08		30380 X	17083	-0-	-13297	-0-	1642 1	14199 3	Y	1089	1076 0		61
							44 4	1198 9					
09		25260 X	13817	-0-	-11443	-0-	1449 1	11317 3	Y	920	923 0		58
							39 4	1012 9					
10		23622 X	12192	-0-	-11430	-0-	1392 1	9889 3	Y	783	796 0		45
							50 4	861 9					
11		20160 X	10854	-0-	-9306	-0-	1265 1	8655 3	Y	765	766 0		44
							92 4	842 9					
12		17360 X	9383	-0-	-7977	-0-	1334 1	7217 3	Y	711	715 0		40
							50 4	782 9					
TOTAL GAS PROD:		252,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,421							

FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12899	- 18727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		34906 X	31023	-0-	-3883	-0-	2299 1	26383 3	Y	2078	2060 0		55
							55 4	2286 9					
02		30131 X	28061	-0-	-2070	-0-	2336 1	23945 3	Y	1574	1566 0		63
							49 4	1731 9					
03		29202 X	23497	-0-	-5705	-0-	2227 1	19502 3	Y	1397	1418 0		42
							231 4	1537 9					
04		30030 X	19044	-0-	-10986	-0-	1589 1	15888 3	Y	1227	1207 0		62
							217 4	1350 9					
05		31031 X	18160	-0-	-12871	-0-	1425 1	15062 3	Y	1374	1367 0		69
							162 4	1511 9					
06		30030 X	14881	-0-	-15149	-0-	1302 1	11909 3	Y	1348	1361 0		56
							187 4	1483 9					
07		30008 X	17016	-0-	-12992	-0-	1537 1	13800 3	Y	1491	1449 0		98
							39 4	1640 9					
08		23498 X	16555	-0-	-6943	-0-	1595 1	13421 3	Y	1360	1382 0		76
							43 4	1496 9					
09		19050 X	15832	-0-	-3218	-0-	1506 1	12953 3	Y	1211	1211 0		76
							41 4	1332 9					
10		18166 X	16281	-0-	-1885	-0-	1525 1	13268 3	Y	1303	1304 0		75
							55 4	1433 9					
11		16470 X	15819	-0-	-651	-0-	1498 1	12893 3	Y	1199	1205 0		69
							109 4	1319 9					
12		17019 X	16331	-0-	-688	-0-	1780 1	13173 3	Y	1192	1194 0		67
							67 4	1311 9					
TOTAL GAS PROD:		232,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,754							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	36642 X	30882	-0-	-5760	-0-	2305 1	26634 3	Y	1716	1699 0		45
02	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	55 4	1888 9					
03	30318 X	28221	-0-	-2097	-0-	2633 1	28518 3	Y	1569	1551 0		63
04	29880 X	23645	-0-	-6235	-0-	55 4	1726 9					
05	32364 X	24121	-0-	-8243	-0-	2521 1	23873 3	Y	1424	1444 0		43
06	31320 X	20305	-0-	-11015	-0-	261 4	1566 9					
07	32364 X	21782	-0-	-10582	-0-	1843 1	19978 3	Y	1429	1400 0		72
08	26226 X	20215	-0-	-6011	-0-	252 4	1572 9					
09	23640 X	18899	-0-	-4741	-0-	1690 1	20557 3	Y	1529	1525 0		76
10	24118 X	18438	-0-	-5680	-0-	192 4	1682 9					
11	21090 X	16524	-0-	-4566	-0-	1456 1	17198 3	Y	1311	1333 0		54
12	21793 X	17027	-0-	-4766	-0-	209 4	1442 9					
TOTAL GAS PROD:		272,991			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,104					

FREE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 275771			COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	32333 X	28628	-0-	-3705	-0-	2521 1	23594 3	Y	2230	2222 0		59		
02	37584 X	19024	-0-	-18560	-0-	60 4	2453 9							
03	40176 X	18572	-0-	-21604	-0-	1766 1	15161 3	Y	1873	1857 0		75		
04	36000 X	16465	-0-	-19535	-0-	37 4	2060 9							
05	33945 X	14939	-0-	-19006	-0-	1951 1	14517 3	Y	1729	1751 0		53		
06	27690 X	14829	-0-	-12861	-0-	202 4	1902 9							
07	20336 X	14610	-0-	-5726	-0-	1407 1	13048 3	Y	1653	1622 0		84		
08	18569 X	13700	-0-	-4869	-0-	192 4	1818 9							
09	16470 X	12563	-0-	-3907	-0-	1230 1	11818 3	Y	1592	1596 0		80		
10	15314 X	12310	-0-	-3004	-0-	140 4	1751 9							
11	14820 X	11371	-0-	-3449	-0-	1264 1	11456 3	Y	1753	1760 0		73		
12	14601 X	11488	-0-	-3113	-0-	181 4	1928 9							
TOTAL GAS PROD:		188,499			TOTAL CONDENSATE PROD:		19,344							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT C		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	59458	X	45535	-0-	-13923	-0-	438 6956	1 9	38141	3	Y	6324	6375	0	15 1	56
02	55622	X	40705	-0-	-14917	-0-	387 6104	1 9	34214	3	Y	5549	5559	0		46
03	57598	X	40511	-0-	-17087	-0-	308 6354	1 9	33849	3	Y	5776	5756	0		66
04	51330	X	37020	-0-	-14310	-0-	360 5599	1 9	31061	3	Y	5090	5048	0		108
05	50809	X	34470	-0-	-16339	-0-	338 5216	1 9	28916	3	Y	4742	4766	0		84
06	44070	X	30388	-0-	-13682	-0-	290 4660	1 9	25438	3	Y	4236	4226	0		94
07	43524	X	26651	-0-	-16873	-0-	238 78	1 4	22267	3	Y	3698	3714	0		78
08	35123	X	22612	-0-	-12511	-0-	202 55	1 4	18787	3	Y	3244	3255	0		67
09	33990	X	20571	-0-	-13419	-0-	155 76	1 4	17032	3	Y	3007	2988	0		86
10	34472	X	23287	-0-	-11185	-0-	729 65	1 4	19300	3	Y	2903	2953	0		36
11	30390	X	29764	-0-	-626	-0-	1247 92	1 4	24703	3	Y	3384	3378	0		42
*12	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	1289 137	1 4	24523	3	Y	3289	3300	0		31
TOTAL GAS PROD:			381,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			51,242									

MOBIL UNIT C		WELL #:	5H	RRCID ->	276260	COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370						
01	38254	X	26042	-0-	-12212	-0-	196 3845	1 9	22001	3	Y	3495	3528	0	8 1	31
02	33872	X	22649	-0-	-11223	-0-	167 3295	1 9	19187	3	Y	2995	3001	0		25
03	36208	X	20466	-0-	-15742	-0-	132 3208	1 9	17126	3	Y	2916	2908	0		33
04	32220	X	13694	-0-	-18526	-0-	157 2086	1 9	11451	3	Y	1896	1889	0		40
05	30225	X	26410	-0-	-3815	-0-	1289 4041	1 9	21080	3	Y	3674	3649	0		65
06	25200	X	23810	-0-	-1390	-0-	1137 3168	1 9	19505	3	Y	2880	2881	0		64
07	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	1078 75	1 4	20516	3	Y	2532	2543	0		53
08	26412	X	23130	-0-	-3282	-0-	1054 59	1 4	19443	3	Y	2340	2344	0		49
09	25560	X	21116	-0-	-4444	-0-	984 82	1 4	17686	3	Y	2149	2137	0		61
10	26412	X	18647	-0-	-7765	-0-	988 60	1 4	15640	3	Y	1781	1820	0		22
11	23820	X	19460	-0-	-4360	-0-	856 62	1 4	16463	3	Y	1890	1889	0		23
12	24459	X	18678	-0-	-5781	-0-	827 88	1 4	15496	3	Y	2061	2065	0		19
TOTAL GAS PROD:			258,556	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,609									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LUNA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276261	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12228	PERF.12463	- 16427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		18042 X	11783	-0-	-6259	-0-	479 1	8643 3	N	2419	2410	0	29
							2661 9						
*02		15921 X	9815	-0-	-6106	-0-	749 1	6648 3	N	2198	2201	0	26
							2418 9						
03		14880 X	13049	-0-	-1831	-0-	686 1	10065 3	N	2089	2099	0	16
							2298 9						
04		12780 X	12568	-0-	-212	-0-	10470 3	2098 9	N	1907	1911	0	12
05		14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	1139 1	11449 3	N	1777	1770	0	19
							1955 9						
06		12630 X	11735	-0-	-895	-0-	1110 1	8903 3	Y	1565	1565	0	19
							1722 9						
07		13051 X	10848	-0-	-2203	-0-	1110 1	8047 3	Y	1527	1529	0	17
							11 4	1680 9					
08		14539 X	10174	-0-	-4365	-0-	1086 1	7397 3	Y	1524	1519	0	22
							15 4	1676 9					
09		14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	1176 1	11689 3	Y	1477	1475	0	24
							11 4	1625 9					
10		16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	1189 1	13278 3	Y	1432	1430	0	26
							9 4	1575 9					
11		11730 X	8223	-0-	-3507	-0-	926 1	5787 3	Y	1361	1367	0	20
							13 4	1497 9					
12		14973 X	7608	-0-	-7365	-0-	691 1	5064 3	Y	1676	1674	0	22
							9 4	1844 9					
TOTAL GAS PROD:		140,898				TOTAL CONDENSATE PROD:				20,952			

LUNA UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276279	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12462	- 16564	
*01		18755 X	12411	-0-	-6344	-0-	497 1	9227 3	N	2443	2434	0	30
							2687 9						
*02		15573 X	10563	-0-	-5010	-0-	488 1	7852 3	N	2021	2027	0	24
							2223 9						
03		15872 X	10716	-0-	-5156	-0-	497 1	8163 3	N	1869	1879	0	14
							2056 9						
04		13800 X	9619	-0-	-4181	-0-	7835 3	1784 9	N	1622	1626	0	10
05		16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	1108 1	13150 3	N	2240	2226	0	24
							2464 9						
06		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	1110 1	9360 3	Y	1731	1734	0	21
							1904 9						
07		11284 X	11115	-0-	-169	-0-	1087 1	8249 3	Y	1607	1610	0	18
							11 4	1768 9					
08		16709 X	10086	-0-	-6623	-0-	986 1	7393 3	Y	1540	1536	0	22
							13 4	1694 9					
09		16170 X	9661	-0-	-6509	-0-	1055 1	6702 3	Y	1723	1717	0	28
							9 4	1895 9					
10		16709 X	9003	-0-	-7706	-0-	1019 1	6173 3	Y	1640	1638	0	30
							7 4	1804 9					
11		12360 X	8702	-0-	-3658	-0-	948 1	6010 3	Y	1573	1580	0	23
							14 4	1730 9					
12		11129 X	8477	-0-	-2652	-0-	815 1	5830 3	Y	1656	1657	0	22
							10 4	1822 9					
TOTAL GAS PROD:		129,449				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,665			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	49693 X	33393	-0-	-16300	-0-	576	1	30824	3	Y	1626	1602 0	182
						204	4	1789	9				
02	40136 X	25568	-0-	-14568	-0-	37	1	23426	3	Y	1725	1676 0	231
						207	4	1898	9				
03	38068 X	23981	-0-	-14087	-0-	36	1	21806	3	Y	1840	1808 0	263
						115	4	2024	9				
04	36840 X	20942	-0-	-15898	-0-	35	1	19004	3	Y	1694	1712 0	245
						40	4	1863	9				
05	33387 X	31047	-0-	-2340	-0-	1091	1	28391	3	Y	1380	1411 0	214
						47	4	1518	9				
06	32310 X	31459	-0-	-851	-0-	1448	1	28395	3	Y	1247	1267 0	194
						244	4	1372	9				
07	38805 X	38805	-0-	-0-	-0-	1805	1	35395	3	Y	1396	1367 0	223
						69	4	1536	9				
08	35184 X	35184	-0-	-0-	-0-	1800	1	31899	3	Y	1169	1147 0	245
						199	4	1286	9				
09	31470 X	31444	-0-	-26	-0-	1966	1	28384	3	Y	874	957 0	162
						133	4	961	9				
10	38812 X	27311	-0-	-11501	-0-	1550	1	24680	3	Y	805	807 0	160
						195	4	886	9				
11	37560 X	23931	-0-	-13629	-0-	1282	1	21745	3	Y	787	819 0	128
						38	4	866	9				
12	38812 X	22192	-0-	-16620	-0-	1208	1	19981	3	Y	791	746 0	173
						133	4	870	9				
TOTAL GAS PROD:		345,257									TOTAL CONDENSATE PROD:	15,334	

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	41943 X	32440	-0-	-9503	-0-	236	1	27870	3	Y	3940	3964 0	35
						4334	9					9 1	
02	38541 X	28761	-0-	-9780	-0-	222	1	24803	3	Y	3396	3403 0	28
						3736	9						
03	41199 X	27445	-0-	-13754	-0-	177	1	23466	3	Y	3456	3444 0	40
						3802	9						
04	35250 X	25695	-0-	-9555	-0-	207	1	22081	3	Y	3097	3072 0	65
						3407	9						
05	32426 X	24703	-0-	-7723	-0-	209	1	21294	3	Y	2909	2922 0	52
						3200	9						
06	31380 X	22986	-0-	-8394	-0-	614	1	19279	3	Y	2812	2802 0	62
						3093	9						
07	30752 X	24939	-0-	-5813	-0-	1082	1	20610	3	Y	2884	2885 0	61
						75	4	3172	9				
08	27435 X	24382	-0-	-3053	-0-	1092	1	20199	3	Y	2754	2758 0	57
						62	4	3029	9				
09	25710 X	23129	-0-	-2581	-0-	1056	1	19121	3	Y	2604	2587 0	74
						88	4	2864	9				
10	24924 X	23979	-0-	-945	-0-	1134	1	20097	3	Y	2435	2479 0	30
						69	4	2679	9				
11	24120 X	22335	-0-	-1785	-0-	979	1	18803	3	Y	2256	2258 0	28
						71	4	2482	9				
12	24924 X	20789	-0-	-4135	-0-	975	1	17206	3	Y	2276	2283 0	21
						104	4	2504	9				
TOTAL GAS PROD:		301,583									TOTAL CONDENSATE PROD:	34,819	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT C														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32550 X	28301	-0-	-4249	-0-	1471	1	22714	3	Y	3742	3751	0	33
						4116	9					9	1	
02	30450 X	27557	-0-	-2893	-0-	1338	1	22512	3	Y	3370	3375	0	28
						3707	9							
03	32550 X	27770	-0-	-4780	-0-	943	1	23179	3	Y	3316	3306	0	38
						3648	9							
04	27390 X	26926	-0-	-464	-0-	1345	1	22231	3	Y	3045	3019	0	64
						3350	9							
05	29450 X	26266	-0-	-3184	-0-	1270	1	21858	3	Y	2853	2866	0	51
						3138	9							
06	28500 X	22888	-0-	-5612	-0-	1119	1	19042	3	Y	2479	2475	0	55
						2727	9							
07	29450 X	20805	-0-	-8645	-0-	922	1	17502	3	Y	2106	2117	0	44
						64	4	2317	9					
08	27125 X	20068	-0-	-7057	-0-	922	1	16884	3	Y	2009	2011	0	42
						52	4	2210	9					
09	26250 X	20757	-0-	-5493	-0-	976	1	17520	3	Y	1981	1967	0	56
						82	4	2179	9					
10	26257 X	21790	-0-	-4467	-0-	1062	1	18698	3	Y	1787	1821	0	22
						64	4	1966	9					
11	22890 X	19868	-0-	-3022	-0-	876	1	16840	3	Y	1899	1898	0	23
						63	4	2089	9					
12	21452 X	19495	-0-	-1957	-0-	880	1	16516	3	Y	1824	1830	0	17
						93	4	2006	9					
TOTAL GAS PROD:		282,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,411								

MOBIL UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	53692 X	43294	-0-	-10398	-0-	330	1	35956	3	Y	6371	6426	0	56
						7008	9					15	1	
02	44428 X	38039	-0-	-6389	-0-	309	1	31772	3	Y	5416	5428	0	44
						5958	9							
03	47492 X	37206	-0-	-10286	-0-	248	1	30866	3	Y	5538	5518	0	64
						6092	9							
04	45960 X	31297	-0-	-14663	-0-	277	1	25921	3	Y	4635	4601	0	98
						5099	9							
05	47492 X	27830	-0-	-19662	-0-	409	1	22374	3	Y	4588	4604	0	82
						5047	9							
06	41910 X	27117	-0-	-14793	-0-	813	1	21883	3	Y	4019	4012	0	89
						4421	9							
07	40672 X	32312	-0-	-8360	-0-	1401	1	26565	3	Y	3863	3871	0	81
						97	4	4249	9					
08	31124 X	30719	-0-	-405	-0-	1377	1	25333	3	Y	3574	3581	0	74
						78	4	3931	9					
09	30120 X	27841	-0-	-2279	-0-	1267	1	22908	3	Y	3236	3218	0	92
						106	4	3560	9					
10	31124 X	27931	-0-	-3193	-0-	1302	1	23310	3	Y	2945	3000	0	37
						79	4	3240	9					
11	30120 X	23823	-0-	-6297	-0-	1025	1	19813	3	Y	2646	2650	0	33
						74	4	2911	9					
12	31124 X	24588	-0-	-6536	-0-	1075	1	20305	3	Y	2813	2819	0	27
						114	4	3094	9					
TOTAL GAS PROD:		371,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,644								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT D		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21855 X	87	-0-	-21768	-0-	81	1	6	9	Y	5	5	0		-0-
02	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	420	1	13882	3	Y	2038	2021	0		17
03	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	2242	9	737	1	Y	2142	2134	0		25
04	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	2356	9	1078	1	Y	1936	1920	0		41
05	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	2130	9	995	1	Y	1780	1789	0		32
06	19290 X	17704	-0-	-1586	-0-	1958	9	884	1	Y	1541	1539	0		34
07	21545 X	16781	-0-	-4764	-0-	1695	9	761	1	Y	1323	1329	0		28
08	21328 X	14284	-0-	-7044	-0-	53	4	698	1	Y	1197	1200	0		25
09	20640 X	18044	-0-	-2596	-0-	39	4	1107	1	Y	1309	1297	0		37
10	20150 X	13645	-0-	-6505	-0-	93	4	963	1	Y	1054	1078	0		13
11	17700 X	16438	-0-	-1262	-0-	58	4	1099	1	Y	1074	1074	0		13
12	18631 X	18070	-0-	-561	-0-	79	4	1287	1	Y	1278	1279	0		12
						139	4	1406	9						
TOTAL GAS PROD:		192,538				TOTAL CONDENSATE PROD:				16,677					

NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015				TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29078 X	14422	-0-	-14656	-0-	1587	1	11911	3	Y	805	811	0		21
02	27202 X	9441	-0-	-17761	-0-	38	4	1243	1	Y	525	525	0		21
03	26753 X	9976	-0-	-16777	-0-	26	4	1478	1	Y	561	565	0		17
04	25890 X	7555	-0-	-18335	-0-	153	4	796	1	Y	511	502	0		26
05	26753 X	9967	-0-	-16786	-0-	109	4	910	1	Y	556	554	0		28
06	13950 X	12248	-0-	-1702	-0-	103	4	1132	1	Y	642	643	0		27
07	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	162	4	1154	1	Y	581	570	0		38
08	9982 X	9872	-0-	-110	-0-	29	4	1167	1	Y	466	478	0		26
09	12240 X	8614	-0-	-3626	-0-	31	4	1053	1	Y	425	424	0		27
10	12648 X	8468	-0-	-4180	-0-	29	4	1131	1	Y	429	431	0		25
11	12240 X	7556	-0-	-4684	-0-	41	4	1047	1	Y	374	378	0		21
12	10974 X	6942	-0-	-4032	-0-	77	4	1155	1	Y	381	381	0		21
						43	4	419	9						
TOTAL GAS PROD:		116,050				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,256					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:		6H	RRCID -> 276797	COMPL. DATE 01/18/2015	TOTAL DEPTH 12934	PERF.12942	- 18121					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	61070 X	50745	-0-	-10325	-0-	274 1	46536 3	84 4	3851 9	Y	3501	3486 0		92
02	53969 X	44099	-0-	-9870	-0-	118 1	40582 3	54 4	3345 9	Y	3041	3011 0		122
03	57691 X	39595	-0-	-18096	-0-	151 1	36161 3	260 4	3023 9	Y	2748	2786 0		84
04	55290 X	38069	-0-	-17221	-0-	510 1	34477 3	280 4	2802 9	Y	2547	2502 0		129
05	57133 X	47330	-0-	-9803	-0-	1750 1	42221 3	268 4	3091 9	Y	2810	2798 0		141
06	55048 X	55048	-0-	-0-	-0-	2610 1	49692 3	375 4	2371 9	Y	2155	2206 0		90
07	47699 X	47699	-0-	-0-	-0-	2903 1	42646 3	73 4	2077 9	Y	1888	1854 0		124
08	47337 X	41416	-0-	-5921	-0-	2754 1	36982 3	74 4	1606 9	Y	1460	1502 0		82
09	55050 X	35977	-0-	-19073	-0-	2551 1	31877 3	69 4	1480 9	Y	1345	1342 0		85
10	56885 X	33847	-0-	-23038	-0-	2475 1	29873 3	89 4	1410 9	Y	1282	1293 0		74
11	55050 X	29601	-0-	-25449	-0-	2224 1	25894 3	162 4	1321 9	Y	1201	1206 0		69
12	47709 X	29212	-0-	-18497	-0-	2512 1	25313 3	94 4	1293 9	Y	1175	1178 0		66
TOTAL GAS PROD:		492,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,153								

NITSCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 276798	COMPL. DATE 01/18/2015	TOTAL DEPTH 13038	PERF.12765	- 18297					
01	72757 X	49105	-0-	-23652	-0-	216 1	45263 3	82 4	3544 9	Y	3222	3209 0		85
02	58667 X	44709	-0-	-13958	-0-	112 1	41494 3	56 4	3047 9	Y	2770	2744 0		111
03	62713 X	42883	-0-	-19830	-0-	154 1	39475 3	284 4	2970 9	Y	2700	2729 0		82
04	57660 X	33566	-0-	-24094	-0-	451 1	30457 3	259 4	2399 9	Y	2181	2153 0		110
05	57784 X	44026	-0-	-13758	-0-	1603 1	39133 3	258 4	3032 9	Y	2756	2728 0		138
06	52422 X	52422	-0-	-0-	-0-	2479 1	47158 3	356 4	2429 9	Y	2208	2254 0		92
07	47802 X	44492	-0-	-3310	-0-	2594 1	39768 3	65 4	2065 9	Y	1877	1846 0		123
08	44020 X	39635	-0-	-4385	-0-	2530 1	35157 3	68 4	1880 9	Y	1709	1736 0		96
09	52410 X	35483	-0-	-16927	-0-	2287 1	31390 3	62 4	1744 9	Y	1585	1581 0		100
10	54157 X	34577	-0-	-19580	-0-	2306 1	30272 3	83 4	1916 9	Y	1742	1741 0		101
11	52410 X	30352	-0-	-22058	-0-	2082 1	26591 3	152 4	1527 9	Y	1388	1410 0		79
12	44485 X	29926	-0-	-14559	-0-	2415 1	25926 3	90 4	1495 9	Y	1359	1362 0		76
TOTAL GAS PROD:		481,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,497								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	46128 X	32401	-0-	-13727	-0-	125	1	27059	3	Y	4743	4612	0	4	1	164	
02	32045 X	17921	-0-	-14124	-0-	58	1	15102	3	Y	2510	2624	0			50	
03	34255 X	12587	-0-	-21668	-0-	39	1	10528	3	Y	1836	1862	0			24	
04	31350 X	18359	-0-	-12991	-0-	2020	9	15294	3	Y	2098	2098	0			24	
05	32395 X	20391	-0-	-12004	-0-	757	1	17460	3	Y	1926	1926	0			24	
06	31350 X	19230	-0-	-12120	-0-	2308	9	16608	3	Y	1702	1703	0			23	
07	19158 X	17733	-0-	-1425	-0-	1872	9	14789	3	Y	1560	1558	0			25	
08	20398 X	15169	-0-	-5229	-0-	1123	1	12472	3	Y	1358	1357	0			26	
09	19740 X	13207	-0-	-6533	-0-	105	4	11109	3	Y	1141	1141	0			26	
10	20398 X	11468	-0-	-8930	-0-	1026	1	9582	3	Y	1065	1069	0			22	
11	19230 X	10029	-0-	-9201	-0-	177	4	1172	9		921	920	0			23	
12	17732 X	6749	-0-	-10983	-0-	705	1	5477	3	Y	326	340	0			9	
TOTAL GAS PROD:						195,244	TOTAL CONDENSATE PROD:						21,186				

FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE 01/26/2015				TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755						
01	30132 X	23040	-0-	-7092	-0-	65	1	20491	3	Y	2258	2200	0	2	1	78	
02	28188 X	17908	-0-	-10280	-0-	2484	9	15539	3	Y	1594	1640	0			32	
03	26846 X	15800	-0-	-11046	-0-	616	1	13682	3	Y	1365	1379	0			18	
04	25980 X	14886	-0-	-11094	-0-	1753	9	12371	3	Y	1697	1696	0			19	
05	23033 X	18234	-0-	-4799	-0-	1502	9	15293	3	Y	1763	1760	0			22	
06	22290 X	15642	-0-	-6648	-0-	648	1	12944	3	Y	1404	1407	0			19	
07	19158 X	13689	-0-	-5469	-0-	1867	9	11056	3	Y	1315	1313	0			21	
08	18228 X	12098	-0-	-6130	-0-	1084	1	9604	3	Y	1237	1234	0			24	
09	17640 X	10594	-0-	-7046	-0-	102	4	1361	9		1101	1100	0			25	
10	18228 X	10434	-0-	-7794	-0-	967	1	8120	3	Y	1203	1203	0			25	
11	15630 X	9007	-0-	-6623	-0-	166	4	6593	3	Y	1165	1161	0			29	
12	13702 X	9186	-0-	-4516	-0-	825	1	6620	3	Y	1227	1223	0			33	
TOTAL GAS PROD:						170,518	TOTAL CONDENSATE PROD:						17,329				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	30039 X	17826	-0-	-12213	-0-	637 1	14766 3	Y	2203	2142 0	2 1	76			
02	21344 X	14093	-0-	-7251	-0-	2423 9	469 1	11847 3	Y	1615	1659 0	32			
03	22785 X	12013	-0-	-10772	-0-	1777 9	461 1	10111 3	Y	1310	1325 0	17			
04	19380 X	16122	-0-	-3258	-0-	1441 9	1153 1	13222 3	Y	1588	1587 0	18			
05	17825 X	13892	-0-	-3933	-0-	1132 1	1747 9	11142 3	Y	1471	1470 0	19			
06	17250 X	11711	-0-	-5539	-0-	1618 9	1009 1	9389 3	Y	1194	1197 0	16			
07	16647 X	10675	-0-	-5972	-0-	1313 9	964 1	8441 3	Y	1073	1072 0	17			
08	16647 X	9537	-0-	-7110	-0-	90 4	864 1	1180 9	Y	1017	1015 0	19			
09	16110 X	8534	-0-	-7576	-0-	149 4	796 1	7405 3	Y	932	930 0	21			
10	13888 X	9133	-0-	-4755	-0-	76 4	879 1	1119 9	Y	966	967 0	20			
11	11700 X	8681	-0-	-3019	-0-	1025 9	95 4	6637 3	Y	883	881 0	22			
12	10664 X	8433	-0-	-2231	-0-	879 1	917 1	7096 3	Y	824	824 0	22			
						178 4	834 1	1063 9	Y						
						358 4	906 9	6615 3	Y						

TOTAL GAS PROD: 140,650

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,076

FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH	12873	PERF.12609 -	17667
01	51367 X	1317	-0-	-50050	-0-	46 1	1074 3	Y	179	191 0	6	
02	37410 X	-0-	-0-	-37410	-0-	197 9		Y	-0-	6 0	-0-	
03	39990 X	184	-0-	-39806	-0-	7 1	149 3	Y	25	25 0	-0-	
04	36000 X	8265	-0-	-27735	-0-	28 9	392 1	6734 3	Y	1035	1023 0	12
05	29158 X	29158	-0-	-0-	-0-	1139 9	1171 1	25317 3	Y	2427	2408 0	31
06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	2670 9	2670 9	21936 3	Y	1888	1893 0	26
07	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	2077 9	850 1	20242 3	Y	1717	1716 0	27
08	29171 X	19910	-0-	-9261	-0-	80 4	721 1	1889 9	Y	1517	1515 0	29
09	28230 X	17290	-0-	-10940	-0-	124 4	620 1	17396 3	Y	1343	1341 0	31
10	29171 X	15952	-0-	-13219	-0-	59 4	572 1	1669 9	Y	1606	1603 0	34
11	24960 X	14451	-0-	-10509	-0-	2077 9	62 4	1477 9	Y	1228	1232 0	30
12	23064 X	15057	-0-	-8007	-0-	566 1	511 1	12424 3	Y	1382	1374 0	38
						110 4	511 1	1351 9	Y			
						218 4	1520 9	12808 3	Y			

TOTAL GAS PROD: 169,617

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,347

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	32116 X	18347	-0-	-13769	-0-	654	1	15215	3	Y	2253	2251	0	2	1	78	
02	29145 X	15003	-0-	-14142	-0-	2478	9	553	1	12528	3	Y	1747	1790	0	35	
03	29047 X	14181	-0-	-14866	-0-	1922	9	651	1	11715	3	Y	1650	1663	0	22	
*04	28110 X	11243	-0-	-16867	-0-	1815	9	763	1	8271	3	Y	2008	1996	0	34	
*05	18910 X	10937	-0-	-7973	-0-	2209	9	757	1	8072	3	Y	1916	1914	0	36	
*06	17760 X	12685	-0-	-5075	-0-	2108	9	721	1	10228	3	Y	1578	1591	0	23	
*07	16027 X	12745	-0-	-3282	-0-	1736	9	568	1	10432	3	Y	1538	1537	0	24	
*08	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	53	4	1116	1	16230	3	Y	1792	1782	0	34	
*09	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	192	4	958	1	14384	3	Y	1544	1543	0	35	
*10	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	92	4	1058	1	14591	3	Y	1439	1444	0	30	
*11	18870 X	11858	-0-	-7012	-0-	114	4	911	1	9431	3	Y	1217	1217	0	30	
*12	19499 X	9783	-0-	-9716	-0-	177	4	678	1	7531	3	Y	1166	1164	0	32	
						291	4			1283	9						
TOTAL GAS PROD:		170,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,848											

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904					
01	37231 X	16795	-0-	-20436	-0-	741	1	13186	3	Y	2607	2596	0			32	
02	32248 X	15388	-0-	-16860	-0-	2868	9	766	1	12346	3	Y	2069	2076	0	25	
03	34472 X	17980	-0-	-16492	-0-	2276	9	886	1	14494	3	Y	2364	2371	0	18	
04	33360 X	15097	-0-	-18263	-0-	2600	9	12935	3	2162	9	Y	1965	1971	0	12	
05	34472 X	16961	-0-	-17511	-0-	783	1	783	1	13741	3	Y	2215	2204	0	23	
06	17400 X	15217	-0-	-2183	-0-	2437	9	652	1	12474	3	Y	1901	1901	0	23	
07	17980 X	14411	-0-	-3569	-0-	2091	9	623	1	11774	3	Y	1825	1827	0	21	
08	17980 X	13091	-0-	-4889	-0-	6	4	564	1	10656	3	Y	1694	1691	0	24	
09	16410 X	11965	-0-	-4445	-0-	8	4	488	1	9787	3	Y	1533	1532	0	25	
10	16957 X	12388	-0-	-4569	-0-	4	4	480	1	10116	3	Y	1626	1621	0	30	
11	15210 X	12750	-0-	-2460	-0-	3	4	513	1	10507	3	Y	1565	1572	0	23	
12	14415 X	9694	-0-	-4721	-0-	8	4	554	1	7794	3	Y	1217	1224	0	16	
						7	4			1339	9						
TOTAL GAS PROD:		171,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,581											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:	3H	RRCID ->	277121	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.12605 - 18495				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		52204 X	1753	-0-	-50451	-0-	33	1	1654	3	Y	60	76	0	2
							66	9							
02		39991 X	155	-0-	-39836	-0-	6	1	147	3	Y	2	4	0	-0-
							2	9							
03		42749 X	2338	-0-	-40411	-0-	82	1	2179	3	Y	70	69	0	1
							77	9							
04		39810 X	28122	-0-	-11688	-0-	122	1	24700	3	Y	3000	2967	0	34
							3300	9							
05		25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	902	1	22516	3	Y	2103	2111	0	26
							2313	9							
06		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	583	1	13344	3	Y	1138	1148	0	16
							1252	9							
07		29047 X	21306	-0-	-7741	-0-	791	1	18846	3	Y	1450	1443	0	23
							74	4	1595	9					
08		29047 X	20518	-0-	-8529	-0-	751	1	18121	3	Y	1379	1376	0	26
							129	4	1517	9					
09		28110 X	19381	-0-	-8729	-0-	706	1	17204	3	Y	1276	1273	0	29
							67	4	1404	9					
10		25730 X	18111	-0-	-7619	-0-	681	1	16101	3	Y	1142	1147	0	24
							73	4	1256	9					
11		20610 X	16495	-0-	-4115	-0-	675	1	14700	3	Y	899	901	0	22
							131	4	989	9					
12		21297 X	19595	-0-	-1702	-0-	676	1	16913	3	Y	1561	1540	0	43
							289	4	1717	9					
TOTAL GAS PROD:		188,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,080									

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	277122	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12852 - 17709			
01		48577 X	30644	-0-	-17933	-0-	1350	1	24935	3	Y	3963	3953	0	48
							4359	9							
02		36308 X	27586	-0-	-8722	-0-	1376	1	22285	3	Y	3568	3573	0	43
							3925	9							
03		38192 X	28336	-0-	-9856	-0-	1352	1	22191	3	Y	4357	4366	0	34
							4793	9							
04		36720 X	25117	-0-	-11603	-0-	21038	3	4079	9	Y	3708	3719	0	23
05		37014 X	24842	-0-	-12172	-0-	1095	1	19878	3	Y	3517	3503	0	37
							3869	9							
06		29670 X	22991	-0-	-6679	-0-	972	1	18690	3	Y	3026	3026	0	37
							3329	9							
07		29481 X	22287	-0-	-7194	-0-	975	1	18434	3	Y	2607	2615	0	29
							10	4	2868	9					
08		25358 X	20771	-0-	-4587	-0-	865	1	16343	3	Y	3228	3211	0	46
							12	4	3551	9					
09		24540 X	19191	-0-	-5349	-0-	755	1	15111	3	Y	3016	3013	0	49
							7	4	3318	9					
10		24831 X	17578	-0-	-7253	-0-	655	1	13845	3	Y	2794	2792	0	51
							5	4	3073	9					
11		22980 X	17821	-0-	-5159	-0-	655	1	14218	3	Y	2671	2683	0	39
							10	4	2938	9					
12		22289 X	14620	-0-	-7669	-0-	515	1	11803	3	Y	2086	2098	0	27
							7	4	2295	9					
TOTAL GAS PROD:		271,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,541									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277123	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12030	PERF.12309	- 17713			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	AMT	AMT	BALANCE	
											PROD				
01		30349 X	11914	-0-	-18435	-0-	208	1	6469	3	Y	4761	4739	0	49
							5237	9							
02		28391 X	27766	-0-	-625	-0-	1046	1	21245	3	Y	4977	4966	0	60
							5475	9							
03		30349 X	24657	-0-	-5692	-0-	1021	1	18958	3	Y	4253	4263	0	50
							4678	9							
04		24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	1073	1	18606	3	Y	4087	4095	0	42
							4496	9							
05		29667 X	29605	-0-	-62	-0-	1297	1	23556	3	Y	4320	4293	0	69
							4752	9							
06		28710 X	21384	-0-	-7326	-0-	1020	1	16757	3	Y	3279	3283	0	65
							3607	9							
07		29667 X	24046	-0-	-5621	-0-	1186	1	18996	3	Y	3357	3367	0	55
							171	4	3693	9					
08		29605 X	20725	-0-	-8880	-0-	1170	1	15985	3	Y	2977	2960	0	72
							295	4	3275	9					
09		28650 X	17450	-0-	-11200	-0-	993	1	13593	3	Y	2526	2528	0	70
							85	4	2779	9					
10		29605 X	16004	-0-	-13601	-0-	1046	1	12487	3	Y	2194	2226	0	38
							58	4	2413	9					
11		23280 X	13676	-0-	-9604	-0-	989	1	10257	3	Y	2011	2027	0	22
							218	4	2212	9					
12		24056 X	14820	-0-	-9236	-0-	1098	1	11291	3	Y	2004	2002	0	24
							227	4	2204	9					
TOTAL GAS PROD:			246,222				TOTAL CONDENSATE PROD:					40,746			

MOBIL UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12677	- 18574			
01		29636 X	21614	-0-	-8022	-0-	1368	1	16656	3	N	3264	3202	0	2 1 95
							3590	9							
02		27724 X	27522	-0-	-202	-0-	1561	1	22081	3	N	3527	3580	0	1 1 41
							3880	9							
03		29636 X	23062	-0-	-6574	-0-	821	1	19193	3	N	2771	2780	0	32
							3048	9							
04		20910 X	17688	-0-	-3222	-0-	860	1	14160	3	N	2425	2406	0	51
							2668	9							
05		29419 X	15190	-0-	-14229	-0-	790	1	12048	3	N	2138	2151	0	38
							2352	9							
06		28470 X	16139	-0-	-12331	-0-	760	1	12890	3	N	2263	2251	0	50
							2489	9							
07		32129 X	32129	-0-	-0-	-0-	755	1	28895	3	N	2160	2165	0	45
							103	4	2376	9					
08		19127 X	13361	-0-	-5766	-0-	621	1	10647	3	N	1871	1877	0	39
							35	4	2058	9					
09		17700 X	13804	-0-	-3896	-0-	689	1	10740	3	N	2106	2085	0	60
							58	4	2317	9					
10		19127 X	14303	-0-	-4824	-0-	652	1	11512	3	N	1908	1944	0	24
							40	4	2099	9					
11		18510 X	13421	-0-	-5089	-0-	562	1	10823	3	N	1814	1816	0	22
							41	4	1995	9					
12		19127 X	13145	-0-	-5982	-0-	554	1	10432	3	N	1909	1913	0	18
							59	4	2100	9					
TOTAL GAS PROD:			221,378				TOTAL CONDENSATE PROD:					28,156			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 277284	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 12459	PERF.13273	- 19361						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	38316 X	28286	-0-	-10030	-0-	1215	1	23208	3	Y	3512	3443	0	3 1	121
						3863	9								
02	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	1242	1	31337	3	Y	3125	3184	0		62
						3438	9								
03	29130 X	29130	-0-	-0-	-0-	250	1	23227	3	Y	5139	5133	0		68
						5653	9								
04	27360 X	-0-	-0-	-27360	-0-					Y	-0-	68	0		-0-
05	38502 X	-0-	-0-	-38502	-0-					Y	-0-				-0-
06	37260 X	18051	-0-	-19209	-0-	769	1	15114	3	Y	1971	1944	0		27
						2168	9								
07	38502 X	26372	-0-	-12130	-0-	1156	1	20583	3	Y	4114	4076	0		65
						108	4	4525	9						
08	29140 X	18864	-0-	-10276	-0-	852	1	16037	3	Y	1662	1695	0		32
						147	4	1828	9						
09	18060 X	15742	-0-	-2318	-0-	883	1	13256	3	Y	1381	1382	0		31
						84	4	1519	9						
10	26381 X	13830	-0-	-12551	-0-	864	1	11213	3	Y	1509	1508	0		32
						93	4	1660	9						
11	25530 X	12286	-0-	-13244	-0-	949	1	9832	3	Y	1200	1203	0		29
						185	4	1320	9						
12	26381 X	2488	-0-	-23893	-0-	374	1	1382	3	Y	519	534	0		14
						161	4	571	9						
TOTAL GAS PROD:		201,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,132									

LEVI PULLIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277285	COMPL. DATE 01/29/2015	TOTAL DEPTH 13044	PERF.13227	- 16137						
01	47864 X	16637	-0-	-31227	-0-	10	1	14518	3	Y	1917	1434	1		1008
						2109	9								
02	42282 X	16042	-0-	-26240	-0-	77	1	14554	3	Y	1283	2087	1		204
						1411	9								
03	30876 X	21348	-0-	-9528	-0-	5	1	19542	3	Y	1637	1236	1		605
						1801	9								
04	29700 X	21256	-0-	-8444	-0-	35	1	19828	3	Y	1266	879	1		992
						1393	9								
05	30690 X	20794	-0-	-9896	-0-	19	1	19174	3	Y	1455	2038	1		409
						1601	9								
06	20670 X	16429	-0-	-4241	-0-	5	1	15175	3	Y	1135	1305	1		239
						1249	9								
07	21979 X	13975	-0-	-8004	-0-	4	1	12784	3	Y	1035	844	1		430
						48	4	1139	9						
08	21979 X	13499	-0-	-8480	-0-	1	1	12262	3	Y	1048	1057	1		421
						83	4	1153	9						
09	21270 X	18080	-0-	-3190	-0-	7	1	17104	3	Y	823	887	1		357
						64	4	905	9						
10	20801 X	20128	-0-	-673	-0-	479	1	18261	3	Y	1187	1033	1		511
						82	4	1306	9						
11	19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	797	1	17551	3	Y	771	698	1		584
						155	4	848	9						
12	18693 X	4716	-0-	-13977	-0-	159	1	3999	3	Y	445	320	1		709
						68	4	490	9						
TOTAL GAS PROD:		202,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,002									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25048 X	14787	-0-	-10261	-0-	616	1	11333	3	Y	2580	2577	0	27
						2838	9							
02	19256 X	13729	-0-	-5527	-0-	535	1	10350	3	Y	2585	2581	0	31
						2844	9							
03	20584 X	14946	-0-	-5638	-0-	920	1	11069	3	Y	2688	2687	0	32
						2957	9							
04	15540 X	13794	-0-	-1746	-0-	919	1	9632	3	Y	2948	2950	0	30
						3243	9							
05	16058 X	13983	-0-	-2075	-0-	992	1	9614	3	Y	3070	3051	0	49
						3377	9							
06	14460 X	9796	-0-	-4664	-0-	821	1	7172	3	Y	1639	1656	0	32
						1803	9							
07	14942 X	9583	-0-	-5359	-0-	850	1	6838	3	Y	1608	1613	0	27
						126	4	1769	9					
08	14012 X	10216	-0-	-3796	-0-	793	1	7252	3	Y	1788	1772	0	43
						204	4	1967	9					
09	13560 X	10049	-0-	-3511	-0-	798	1	7227	3	Y	1778	1772	0	49
						68	4	1956	9					
10	13981 X	10329	-0-	-3652	-0-	798	1	7868	3	Y	1472	1496	0	25
						44	4	1619	9					
11	9900 X	7727	-0-	-2173	-0-	658	1	5384	3	Y	1399	1409	0	15
						146	4	1539	9					
12	10385 X	7098	-0-	-3287	-0-	651	1	4640	3	Y	1519	1516	0	18
						136	4	1671	9					
TOTAL GAS PROD:		136,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,074								

FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	30227 X	30227	-0-	-0-	-0-	1125	1	25920	3	Y	2893	2877	0	100
						3182	9							
02	30914 X	24010	-0-	-6904	-0-	823	1	20675	3	Y	2284	2338	0	46
						2512	9							
03	32860 X	8458	-0-	-24402	-0-	296	1	6691	3	Y	1337	1365	0	18
						1471	9							
04	31800 X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
05	32860 X	-0-	-0-	-32860	-0-					Y	-0-		0	-0-
06	29250 X	3790	-0-	-25460	-0-	167	1	3023	3	Y	545	538	0	7
						600	9							
07	25668 X	13621	-0-	-12047	-0-	490	1	11625	3	Y	1327	1313	0	21
						46	4	1460	9					
08	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	380	1	9150	3	Y	1469	1462	0	28
						65	4	1616	9					
09	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	290	1	7059	3	Y	1041	1045	0	24
						28	4	1145	9					
10	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	765	1	14569	3	Y	1308	1304	0	28
						82	4	1439	9					
11	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	1030	1	16565	3	Y	1157	1157	0	28
						200	4	1273	9					
12	13609 X	10117	-0-	-3492	-0-	662	1	8270	3	Y	819	825	0	22
						284	4	901	9					
TOTAL GAS PROD:		145,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,180								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		45508 X	31375	-0-	-14133	-0-	1367	1	25202	3	Y	4369	4356	0	53
							4806	9							
02		35641 X	26145	-0-	-9496	-0-	1291	1	20884	3	Y	3609	3619	0	43
							3970	9							
03		37665 X	25536	-0-	-12129	-0-	1209	1	19831	3	Y	4087	4098	0	32
							4496	9							
04		36450 X	21900	-0-	-14550	-0-	18002	3	3898	9	Y	3544	3554	0	22
05		37665 X	20802	-0-	-16863	-0-	897	1	16348	3	Y	3234	3222	0	34
							3557	9							
06		30360 X	18320	-0-	-12040	-0-	756	1	14524	3	Y	2764	2765	0	33
							3040	9							
07		27962 X	17457	-0-	-10505	-0-	723	1	13674	3	Y	2775	2777	0	31
							7	4	3053	9					
08		22010 X	15720	-0-	-6290	-0-	650	1	12269	3	Y	2538	2533	0	36
							9	4	2792	9					
09		21300 X	14060	-0-	-7240	-0-	552	1	11046	3	Y	2234	2233	0	37
							5	4	2457	9					
10		20801 X	13231	-0-	-7570	-0-	485	1	10238	3	Y	2276	2271	0	42
							4	4	2504	9					
11		18330 X	12618	-0-	-5712	-0-	507	1	9773	3	Y	2118	2129	0	31
							8	4	2330	9					
*12		19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	740	1	15447	3	Y	2880	2873	0	38
							10	4	3168	9					
TOTAL GAS PROD:			236,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			36,428						

SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		56482 X	23630	-0-	-32852	-0-	817	1	18849	3	Y	3604	3642	0	125
							3964	9					3	1	
02		29756 X	29756	-0-	-0-	-0-	953	1	23934	3	Y	4426	4463	0	88
							4869	9							
03		29884 X	8516	-0-	-21368	-0-	302	1	6830	3	Y	1258	1329	0	17
							1384	9							
04		28920 X	10822	-0-	-18098	-0-	687	1	7934	3	Y	2001	1995	0	23
							2201	9							
05		29884 X	9545	-0-	-20339	-0-	839	1	6705	3	Y	1819	1819	0	23
							2001	9							
06		28920 X	6240	-0-	-22680	-0-	705	1	4190	3	Y	1223	1229	0	17
							1345	9							
07		29884 X	5200	-0-	-24684	-0-	533	1	3447	3	Y	1064	1064	0	17
							50	4	1170	9					
08		22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	720	1	17453	3	Y	4188	4125	0	80
							124	4	4607	9					
09		16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	504	1	12328	3	Y	2995	3007	0	68
							48	4	3295	9					
10		12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	388	1	9222	3	Y	2233	2254	0	47
							42	4	2456	9					
11		12120 X	10258	-0-	-1862	-0-	338	1	7453	3	Y	2183	2176	0	54
							66	4	2401	9					
12		12524 X	12416	-0-	-108	-0-	374	1	9404	3	Y	2254	2247	0	61
							159	4	2479	9					
TOTAL GAS PROD:			167,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,248						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		38276 X	38276	-0-	-0-	1292 1	35149 3	1187 9	Y	1606	1602 0		42
02		32654 X	30136	-0-	-2518	897 1	27439 3	1767 9	Y	1602	1580 0		64
03		34906 X	28490	-0-	-6416	325 1	26283 3	1762 9	Y	1536	1553 0		47
04		33870 X	335	-0-	-33535	192 4	1690 9	100 3	Y	18	64 0		1
05		34999 X	21359	-0-	-13640	1464 1	18745 3	26 4	Y	894	850 0		45
06		33870 X	24065	-0-	-9805	167 4	983 9	1601 1	Y	1056	1057 0		44
07		32209 X	23340	-0-	-8869	230 4	1162 9	1549 1	Y	1091	1063 0		72
08		25544 X	21436	-0-	-4108	39 4	1200 9	1535 1	Y	960	978 0		54
09		24060 X	19410	-0-	-4650	41 4	1056 9	1634 1	Y	890	888 0		56
10		24862 X	18781	-0-	-6081	60 4	878 9	1663 1	Y	798	808 0		46
11		24060 X	17357	-0-	-6703	1592 1	15060 3	116 4	Y	535	550 0		31
12		23343 X	16757	-0-	-6586	1798 1	14331 3	67 4	Y	510	512 0		29
TOTAL GAS PROD:		259,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,496							

LUNA UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528			
*01	19778 X	13191	-0-	-6587	-0-	522 1	9704 3	2965 9	Y	2695	2684 0		33
*02	15254 X	8584	-0-	-6670	-0-	649 1	5095 3	2840 9	Y	2582	2584 0		31
*03	16306 X	13755	-0-	-2551	-0-	645 1	10596 3	2514 9	Y	2285	2298 0		18
*04	14220 X	11200	-0-	-3020	-0-	9013 3	2187 9	2288 9	Y	1988	1994 0		12
*05	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	1210 1	11164 3	2629 9	Y	2390	2377 0		25
*06	13320 X	12547	-0-	-773	-0-	1084 1	9175 3	2288 9	Y	2080	2080 0		25
*07	13764 X	11914	-0-	-1850	-0-	1204 1	8941 3	12 4	Y	1597	1604 0		18
*08	15004 X	10514	-0-	-4490	-0-	1067 1	7721 3	15 4	Y	1555	1551 0		22
*09	14520 X	10391	-0-	-4129	-0-	1047 1	7571 3	9 4	Y	1604	1600 0		26
*10	15004 X	10420	-0-	-4584	-0-	1045 1	7095 3	8 4	Y	2065	2053 0		38
*11	12540 X	10119	-0-	-2421	-0-	1019 1	6584 3	15 4	Y	2274	2279 0		33
*12	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	979 1	9859 3	13 4	Y	1224	1241 0		16
TOTAL GAS PROD:		139,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,339							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277620	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.13153	- 19337				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	1141	1	26174	3	Y	2567	2567	0	2 1	89	
							2824	9									
02		38570 X	24340	-0-	-14230	-0-	848	1	21366	3	Y	1933	1983	0		39	
							2126	9									
03		34658 X	6766	-0-	-27892	-0-	285	1	5576	3	Y	823	851	0		11	
							905	9									
04		33540 X	-0-	-0-	-33540	-0-					Y	-0-	11	0		-0-	
05		34100 X	-0-	-0-	-34100	-0-					Y	-0-				-0-	
06		29160 X	3	-0-	-29157	-0-					Y	-0-				-0-	
07		26009 X	17090	-0-	-8919	-0-	771	1	13683	3	Y	2331	2294	0		37	
							72	4	2564	9							
08	T. A.	17991	17991	-0-	17991	17991	713	1	15287	3	Y	1698	1703	0		32	
							123	4	1868	9							
09	T. A.	15990	15990	-0-	15990	33981	566	1	13822	3	Y	1407	1407	0		32	
							54	4	1548	9							
10	T. A.	19361	19361	-0-	19361	53342	831	1	16360	3	Y	1892	1884	0		40	
							89	4	2081	9							
11	71504 X	18162	18162	-0-	-53342	-0-	986	1	15519	3	Y	1332	1339	0		33	
							192	4	1465	9							
*12	20929 X	20929	20929	-0-	-0-	-0-	1056	1	17609	3	Y	1647	1635	0		45	
							452	4	1812	9							
TOTAL GAS PROD:		170,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,630									

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277621	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12492	- 18921				
01	64604 X	27980	27980	-0-	-36624	-0-	268	1	24447	3	Y	2968	2999	0	7 1	26	
							3265	9									
02	38483 X	35232	35232	-0-	-3251	-0-	1667	1	30630	3	Y	2668	2672	0		22	
							2935	9									
03	43636 X	43636	43636	-0-	-0-	-0-	1562	1	37855	3	Y	3835	3813	0		44	
							4219	9									
04	41026 X	41026	41026	-0-	-0-	-0-	2138	1	35046	3	Y	3493	3463	0		74	
							3842	9									
05	37665 X	34478	34478	-0-	-3187	-0-	1789	1	29488	3	Y	2910	2932	0		52	
							3201	9									
06	42240 X	36319	36319	-0-	-5921	-0-	1856	1	31040	3	Y	3112	3095	0		69	
							3423	9									
07	43648 X	35410	35410	-0-	-8238	-0-	1710	1	30323	3	Y	2962	2969	0		62	
							119	4	3258	9							
08	43648 X	31132	31132	-0-	-12516	-0-	1490	1	26680	3	Y	2616	2624	0		54	
							84	4	2878	9							
09	41040 X	30217	30217	-0-	-10823	-0-	1556	1	25436	3	Y	2814	2788	0		80	
							130	4	3095	9							
10	37541 X	16051	16051	-0-	-21490	-0-	1033	1	13314	3	Y	1493	1554	0		19	
							62	4	1642	9							
11	36330 X	32440	32440	-0-	-3890	-0-	1492	1	27904	3	Y	2669	2655	0		33	
							108	4	2936	9							
12	35402 X	31712	31712	-0-	-3690	-0-	1445	1	27174	3	Y	2673	2681	0		25	
							153	4	2940	9							
TOTAL GAS PROD:		395,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		34,213									

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	36208 X	30769	-0-	-5439	-0-	1806	1 27660	3 Y	1008	1009 0	113
02	30566 X	25029	-0-	-5537	-0-	1087	1 22680	3 Y	953	939 0	127
03	31372 X	23013	-0-	-8359	-0-	939	1 20980	3 Y	888	888 0	127
04	30360 X	20461	-0-	-9899	-0-	894	1 18628	3 Y	815	824 0	118
05	31372 X	23154	-0-	-8218	-0-	1012	1 21098	3 Y	916	892 0	142
06	29790 X	25274	-0-	-4516	-0-	1171	1 22671	3 Y	1123	1090 0	175
07	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	1631	1 26615	3 Y	878	912 0	141
08	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	1647	1 21239	3 Y	797	771 0	167
09	29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	2100	1 26573	3 Y	703	740 0	130
10	29264 X	28227	-0-	-1037	-0-	1756	1 25497	3 Y	685	679 0	136
11	28320 X	26319	-0-	-2001	-0-	1589	1 24036	3 Y	587	628 0	95
12	30566 X	25438	-0-	-5128	-0-	1565	1 23100	3 Y	546	521 0	120
TOTAL GAS PROD:		310,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,899					

MAY B UNIT		WELL #:		6H RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488	
01	39153 X	19234	-0-	-19919	-0-	719	1 14608	3 Y	3552	3485 0	3 1 123
02	35728 X	23874	-0-	-11854	-0-	772	1 19476	3 Y	3296	3353 0	66
03	38192 X	22375	-0-	-15817	-0-	872	1 18700	3 Y	2548	2580 0	34
*04	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	1045	1 18813	3 Y	3230	3209 0	55
*05	25513 X	19287	-0-	-6226	-0-	964	1 15254	3 Y	2790	2793 0	52
*06	24690 X	19171	-0-	-5519	-0-	999	1 15740	3 Y	2211	2231 0	32
*07	25513 X	18419	-0-	-7094	-0-	982	1 15251	3 Y	1904	1906 0	30
*08	24180 X	17530	-0-	-6650	-0-	676	1 14350	3 Y	2171	2160 0	41
*09	23400 X	21405	-0-	-1995	-0-	992	1 17976	3 Y	2129	2122 0	48
*10	21021 X	21021	-0-	-0-	-0-	1113	1 17959	3 Y	1663	1676 0	35
*11	19170 X	10262	-0-	-8908	-0-	729	1 8048	3 Y	1221	1226 0	30
*12	22134 X	15292	-0-	-6842	-0-	752	1 12592	3 Y	1478	1468 0	40
TOTAL GAS PROD:		231,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,193					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
MOBIL UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	277680	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	12081	PERF.12451	- 18148					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		32984 X	22591	-0-	-10393	-0-	1232	1	17993	3	Y	3060	3044	0	5	1	49
							3366	9									
02		24360 X	18167	-0-	-6193	-0-	856	1	14359	3	Y	2684	2711	0			22
							2952	9									
03		23963 X	13422	-0-	-10541	-0-	426	1	10548	3	Y	2225	2221	0			26
							2448	9									
04		23190 X	9141	-0-	-14049	-0-	576	1	6681	3	Y	1713	1703	0			36
							1884	9									
05		22816 X	9200	-0-	-13616	-0-	774	1	6261	3	Y	1968	1969	0			35
							2165	9									
06		21870 X	5626	-0-	-16244	-0-	604	1	2913	3	Y	1917	1909	0			43
							2109	9									
07		19406 X	16875	-0-	-2531	-0-	1151	1	12941	3	Y	2457	2448	0			52
							80	4	2703	9							
08		13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	1077	1	10501	3	Y	1948	1960	0			40
							60	4	2143	9							
09		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	762	1	7713	3	Y	1416	1416	0			40
							64	4	1558	9							
10		14105 X	6485	-0-	-7620	-0-	650	1	4445	3	Y	1228	1253	0			15
							39	4	1351	9							
*11		13650 X	6764	-0-	-6886	-0-	693	1	3920	3	Y	1910	1901	0			24
							50	4	2101	9							
12		14105 X	2429	-0-	-11676	-0-	487	1	1387	3	Y	455	475	0			4
							54	4	501	9							
TOTAL GAS PROD:		134,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,981									

MOBIL UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277681	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12373	- 18027					
01		67859 X	54929	-0-	-12930	-0-	468	1	45047	3	Y	8558	8480	0	14	1	154
							9414	9									
02		49416 X	44306	-0-	-5110	-0-	929	1	36174	3	Y	6548	6648	0			54
							7203	9									
03		51243 X	49020	-0-	-2223	-0-	1711	1	41620	3	Y	5172	5167	0			59
							5689	9									
04		51180 X	34170	-0-	-17010	-0-	1705	1	27761	3	Y	4276	4245	0			90
							4704	9									
05		52886 X	32997	-0-	-19889	-0-	1580	1	26884	3	Y	4121	4138	0			73
							4533	9									
06		51180 X	29541	-0-	-21639	-0-	1409	1	24070	3	Y	3693	3684	0			82
							4062	9									
07		49011 X	28304	-0-	-20707	-0-	1174	1	22393	3	Y	4233	4226	0			89
							81	4	4656	9							
08		25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	1069	1	19793	3	Y	3726	3738	0			77
							60	4	4099	9							
09		19149 X	19149	-0-	-0-	-0-	828	1	14984	3	Y	2971	2963	0			85
							69	4	3268	9							
10		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	928	1	12515	3	Y	2798	2848	0			35
							56	4	3078	9							
11		16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	646	1	12568	3	Y	2582	2585	0			32
							47	4	2840	9							
*12		15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	620	1	11784	3	Y	2517	2525	0			24
							66	4	2769	9							
TOTAL GAS PROD:		365,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		51,195									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	37789 X	36283	-0-	-1506	-0-	1330	1	27312	3	Y	6946	6970	0			84	
02	59044 X	11144	-0-	-47900	-0-	7641	9	8544	3	Y	1883	1944	0			23	
03	61969 X	25203	-0-	-36766	-0-	529	1	17576	3	Y	6816	6749	0			90	
04	59970 X	17998	-0-	-41972	-0-	2071	9	13102	3	Y	4345	4386	0			49	
05	61969 X	22965	-0-	-39004	-0-	129	1	17787	3	Y	3990	3989	0			50	
06	35100 X	23598	-0-	-11502	-0-	7498	9	18790	3	Y	3622	3622	0			50	
07	25203 X	18796	-0-	-6407	-0-	116	1	14831	3	Y	2981	2984	0			47	
08	25203 X	16077	-0-	-9126	-0-	4780	9	12540	3	Y	2658	2654	0			51	
09	23610 X	13579	-0-	-10031	-0-	789	1	10592	3	Y	2284	2283	0			52	
10	24397 X	5615	-0-	-18782	-0-	4389	9	4094	3	Y	1195	1222	0			25	
*11	23610 X	12426	-0-	-11184	-0-	824	1	9115	3	Y	2407	2373	0			59	
*12	18786 X	10455	-0-	-8331	-0-	3984	9	7425	3	Y	2196	2195	0			60	
TOTAL GAS PROD:						214,139	TOTAL CONDENSATE PROD:						41,323				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015				TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436							
01	75516 X	25103	-0-	-50413	-0-	164	1	22006	3	Y	2666	2711	0	6	1	24	
02	63539 X	25729	-0-	-37810	-0-	2933	9	21417	3	Y	2754	2755	0			23	
03	56079 X	27987	-0-	-28092	-0-	1283	1	22744	3	Y	3887	3865	0			45	
*04	46620 X	4149	-0-	-42471	-0-	3029	9	2469	3	Y	1244	1244	0			45	
*05	41943 X	4601	-0-	-37342	-0-	967	1	3296	3	Y	1030	1051	0			24	
*06	27090 X	26395	-0-	-695	-0-	4276	9	1133	9	Y	2933	2909	0			48	
*07	27993 X	25689	-0-	-2304	-0-	276	1	21547	3	Y	2628	2629	0			47	
*08	27993 X	22922	-0-	-5071	-0-	36	4	19591	3	Y	2104	2113	0			38	
*09	26400 X	19924	-0-	-6476	-0-	93	1	2314	9	Y	1694	1698	0			34	
*10	27280 X	21001	-0-	-6279	-0-	79	4	18077	3	Y	1730	1747	0			17	
*11	26400 X	18892	-0-	-7508	-0-	1042	1	1903	9	Y	1453	1455	0			15	
12	25699 X	18679	-0-	-7020	-0-	430	4	15724	3	Y	1656	1653	0			18	
TOTAL GAS PROD:						241,071	TOTAL CONDENSATE PROD:						25,779				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12382 - 19323		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	85436 X	41396	-0-	-44040	-0-	2189 1 5348 9	33859 3	Y	4862	4890 0	12 1	43
02	66700 X	39614	-0-	-27086	-0-	1960 1 5103 9	32551 3	Y	4639	4644 0		38
03	57288 X	22479	-0-	-34809	-0-	794 1 2981 9	18704 3	Y	2710	2717 0		31
*04	40110 X	6058	-0-	-34052	-0-	291 1 44 4	4531 3	Y	1084	1080 0		35
*05	42346 X	24090	-0-	-18256	-0-	463 1 302 4	17895 3	Y	4936	4858 0		113
*06	40980 X	16809	-0-	-24171	-0-	756 1 312 4	13424 3	Y	2106	2184 0		35
*07	42346 X	16259	-0-	-26087	-0-	755 1 196 4	12783 3	Y	2295	2289 0		41
*08	24087 X	15867	-0-	-8220	-0-	900 1 135 4	12742 3	Y	1900	1906 0		35
*09	23310 X	18073	-0-	-5237	-0-	974 1 51 4	14982 3	Y	1878	1875 0		38
*10	24087 X	14017	-0-	-10070	-0-	815 1 232 4	11527 3	Y	1312	1337 0		13
*11	16800 X	1200	-0-	-15600	-0-	354 1 51 4	386 3	Y	372	381 0		4
12	18662 X	9035	-0-	-9627	-0-	476 1 120 4	6424 3	Y	1832	1816 0		20
TOTAL GAS PROD:		224,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,926						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845				PERF.12464 - 19290	
01	84475 X	74620	-0-	-9855	-0-	506 1 11765 9	62349 3	Y	10695	10788 0	26 1	94	
02	79025 X	44724	-0-	-34301	-0-	348 1 7989 9	36387 3	Y	7263	7297 0		60	
03	83731 X	44898	-0-	-38833	-0-	709 1 7649 9	36540 3	Y	6954	6934 0		80	
*04	81030 X	6676	-0-	-74354	-0-	169 1 34 4	5367 3	Y	1005	1057 0		28	
*05	82305 X	42401	-0-	-39904	-0-	1700 1 556 4	32826 3	Y	6654	6530 0		152	
*06	72210 X	37244	-0-	-34966	-0-	1415 1 585 4	29281 3	Y	5421	5483 0		90	
*07	47802 X	26197	-0-	-21605	-0-	695 1 249 4	20800 3	Y	4048	4066 0		72	
*08	44888 X	30461	-0-	-14427	-0-	1169 1 175 4	25519 3	Y	3271	3284 0		59	
*09	41040 X	25418	-0-	-15622	-0-	959 1 50 4	21461 3	Y	2680	2685 0		54	
*10	42408 X	24579	-0-	-17829	-0-	920 1 262 4	20740 3	Y	2415	2445 0		24	
*11	37230 X	29018	-0-	-8212	-0-	1081 1 155 4	24137 3	Y	3314	3303 0		35	
12	30473 X	15334	-0-	-15139	-0-	676 1 171 4	12412 3	Y	1886	1900 0		21	
TOTAL GAS PROD:		401,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,606							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834		PERF.12558 - 19095	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	98642 X	78163	-0-	-20479	-0-	559 1 12026 9	65578 3	Y	10933	11042 0	26 1 96
02	92278 X	69958	-0-	-22320	-0-	552 1 11706 9	57700 3	Y	10642	10651 0	87
03	95697 X	60867	-0-	-34830	-0-	400 1 10438 9	50029 3	Y	9489	9467 0	109
*04	82170 X	3527	-0-	-78643	-0-	24 1 43 4	2543 3	Y	834	911 0	32
*05	84909 X	47598	-0-	-37311	-0-	947 1 615 4	36972 3	Y	8240	8083 0	189
*06	75630 X	40717	-0-	-34913	-0-	1530 1 632 4	31726 3	Y	6208	6294 0	103
*07	74772 X	35896	-0-	-38876	-0-	1371 1 356 4	29638 3	Y	4119	4148 0	74
*08	60512 X	32002	-0-	-28510	-0-	1210 1 182 4	26629 3	Y	3619	3627 0	66
*09	46050 X	25358	-0-	-20692	-0-	937 1 49 4	21233 3	Y	2854	2863 0	57
*10	47585 X	25028	-0-	-22557	-0-	889 1 253 4	20058 3	Y	3480	3503 0	34
*11	40710 X	30339	-0-	-10371	-0-	1143 1 164 4	25350 3	Y	3347	3346 0	35
12	35898 X	25407	-0-	-10491	-0-	1053 1 266 4	20956 3	Y	2847	2851 0	31
TOTAL GAS PROD:		474,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,612					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12234 - 19483	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	72943 X	23389	-0-	-49554	-0-	1298 1 2813 9	19278 3	Y	2557	2601 0	6 1 23
02	58986 X	52670	-0-	-6316	-0-	2552 1 6900 9	43218 3	Y	6273	6245 0	51
03	51770 X	47035	-0-	-4735	-0-	1206 1 5213 9	40616 3	Y	4739	4736 0	54
*04	38670 X	20635	-0-	-18035	-0-	703 1 75 4	13947 3	Y	5373	5277 0	150
*05	56296 X	47591	-0-	-8705	-0-	1629 1 638 4	37571 3	Y	7048	7037 0	161
*06	54480 X	42617	-0-	-11863	-0-	1754 1 725 4	35342 3	Y	4360	4449 0	72
*07	56296 X	37916	-0-	-18380	-0-	1579 1 410 4	32023 3	Y	3549	3558 0	63
*08	47585 X	16310	-0-	-31275	-0-	835 1 125 4	13441 3	Y	1735	1766 0	32
*09	46050 X	32377	-0-	-13673	-0-	1425 1 75 4	27592 3	Y	2986	2958 0	60
*10	47585 X	32875	-0-	-14710	-0-	1457 1 415 4	28051 3	Y	2684	2718 0	26
*11	42630 X	31295	-0-	-11335	-0-	1525 1 219 4	27106 3	Y	2223	2225 0	24
12	37913 X	14437	-0-	-23476	-0-	713 1 180 4	10145 3	Y	3090	3080 0	34
TOTAL GAS PROD:		399,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,617					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:		8H	RRCID -> 278187	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL	DEPTH 13002	PERF.12854	- 18349					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	111724 X	52638	-0-	-59086	-0-	140	1	48552	3	Y	3508	3495	0		92
						87	4	3859	9						
02	104516 X	44687	-0-	-59829	-0-	90	1	41505	3	Y	2760	2741	0		111
						56	4	3036	9						
03	102300 X	37453	-0-	-64847	-0-	104	1	34596	3	Y	2276	2318	0		69
						249	4	2504	9						
04	83730 X	31594	-0-	-52136	-0-	1010	1	28351	3	Y	1816	1793	0		92
						235	4	1998	9						
05	76415 X	49783	-0-	-26632	-0-	2618	1	44817	3	Y	1864	1863	0		93
						298	4	2050	9						
06	50940 X	47572	-0-	-3368	-0-	2304	1	43174	3	Y	1603	1629	0		67
						331	4	1763	9						
07	47771 X	43126	-0-	-4645	-0-	2324	1	39236	3	Y	1371	1348	0		90
						58	4	1508	9						
08	49786 X	34553	-0-	-15233	-0-	2345	1	30834	3	Y	1192	1215	0		67
						63	4	1311	9						
09	48180 X	29749	-0-	-18431	-0-	2010	1	26567	3	Y	1015	1018	0		64
						55	4	1117	9						
10	49786 X	27513	-0-	-22273	-0-	1930	1	24489	3	Y	931	941	0		54
						70	4	1024	9						
11	47580 X	23123	-0-	-24457	-0-	1774	1	20319	3	Y	818	825	0		47
						130	4	900	9						
12	43121 X	22559	-0-	-20562	-0-	1910	1	19701	3	Y	796	798	0		45
						72	4	876	9						
TOTAL GAS PROD:		444,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,950									

NITSCH UNIT A		WELL #:		310H	RRCID -> 278188	COMPL. DATE 08/29/2015	TOTAL	DEPTH 12952	PERF.12927	- 18306					
01	56436 X	56436	-0-	-0-	-0-	185	1	52098	3	Y	3690	3680	0		97
						94	4	4059	9						
02	47792 X	45328	-0-	-2464	-0-	119	1	41968	3	Y	2895	2876	0		116
						56	4	3185	9						
03	51088 X	36403	-0-	-14685	-0-	403	1	33177	3	Y	2348	2393	0		71
						240	4	2583	9						
04	49440 X	42510	-0-	-6930	-0-	2436	1	37824	3	Y	1743	1726	0		88
						333	4	1917	9						
05	51088 X	47116	-0-	-3972	-0-	2647	1	42191	3	Y	1797	1795	0		90
						301	4	1977	9						
06	49440 X	36182	-0-	-13258	-0-	2039	1	32281	3	Y	1426	1457	0		59
						293	4	1569	9						
07	48453 X	31066	-0-	-17387	-0-	2172	1	27331	3	Y	1372	1341	0		90
						54	4	1509	9						
08	47120 X	28812	-0-	-18308	-0-	2173	1	25253	3	Y	1207	1229	0		68
						58	4	1328	9						
09	45600 X	25318	-0-	-20282	-0-	1947	1	22284	3	Y	940	949	0		59
						53	4	1034	9						
10	47120 X	24599	-0-	-22521	-0-	1920	1	21664	3	Y	860	869	0		50
						69	4	946	9						
11	36180 X	22419	-0-	-13761	-0-	1716	1	19658	3	Y	836	838	0		48
						125	4	920	9						
12	31062 X	20827	-0-	-10235	-0-	1792	1	18010	3	Y	871	870	0		49
						67	4	958	9						
TOTAL GAS PROD:		417,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,985									

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	313H	RRCID ->	278190	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.12820	- 18332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
01	149513 X	76676	-0-	-72837	-0-	247 1	70285 3	Y	5470	5453	0	144	
						127 4	6017 9						
02	139867 X	61319	-0-	-78548	-0-	162 1	56239 3	Y	4403	4370	0	177	
						75 4	4843 9						
03	137795 X	50708	-0-	-87087	-0-	193 1	46094 3	Y	3718	3782	0	113	
						331 4	4090 9						
04	104130 X	44849	-0-	-59281	-0-	1247 1	39182 3	Y	3724	3648	0	189	
						324 4	4096 9						
05	91760 X	62781	-0-	-28979	-0-	3383 1	55797 3	Y	2924	2967	0	146	
						385 4	3216 9						
06	74190 X	50941	-0-	-23249	-0-	2771 1	44744 3	Y	2753	2785	0	114	
						398 4	3028 9						
07	65534 X	46207	-0-	-19327	-0-	2743 1	40752 3	Y	2403	2359	0	158	
						69 4	2643 9						
08	62775 X	41555	-0-	-21220	-0-	2672 1	36498 3	Y	2103	2143	0	118	
						72 4	2313 9						
09	60750 X	36316	-0-	-24434	-0-	2359 1	31865 3	Y	1844	1846	0	116	
						64 4	2028 9						
10	62775 X	33938	-0-	-28837	-0-	2300 1	29685 3	Y	1700	1718	0	98	
						83 4	1870 9						
11	50940 X	31035	-0-	-19905	-0-	2045 1	27031 3	Y	1645	1649	0	94	
						149 4	1810 9						
12	46221 X	30675	-0-	-15546	-0-	2263 1	26597 3	Y	1573	1579	0	88	
						85 4	1730 9						
TOTAL GAS PROD:		567,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			34,260				

NITSCH UNIT A		WELL #:	509H	RRCID ->	278192	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12930	- 18100		
01	79329 X	41582	-0-	-37747	-0-	111 1	38895 3	Y	2278	2272	0	60	
						70 4	2506 9						
02	74211 X	27660	-0-	-46551	-0-	68 1	25675 3	Y	1712	1703	0	69	
						34 4	1883 9						
03	79329 X	40385	-0-	-38944	-0-	2235 1	35671 3	Y	2006	2014	0	61	
						272 4	2207 9						
04	67350 X	42041	-0-	-25309	-0-	2345 1	37867 3	Y	1371	1363	0	69	
						321 4	1508 9						
05	51336 X	30861	-0-	-20475	-0-	1844 1	27523 3	Y	1167	1178	0	58	
						210 4	1284 9						
06	40230 X	25556	-0-	-14674	-0-	1730 1	22668 3	Y	827	851	0	34	
						248 4	910 9						
07	43431 X	21427	-0-	-22004	-0-	1691 1	18943 3	Y	683	672	0	45	
						42 4	751 9						
08	43431 X	19161	-0-	-24270	-0-	1660 1	16799 3	Y	597	609	0	33	
						45 4	657 9						
09	42030 X	17424	-0-	-24606	-0-	1519 1	15361 3	Y	457	461	0	29	
						41 4	503 9						
10	30876 X	16523	-0-	-14353	-0-	1523 1	14495 3	Y	409	414	0	24	
						55 4	450 9						
11	25560 X	14814	-0-	-10746	-0-	1467 1	12787 3	Y	412	412	0	24	
						107 4	453 9						
12	21421 X	14709	-0-	-6712	-0-	1687 1	12417 3	Y	493	489	0	28	
						63 4	542 9						
TOTAL GAS PROD:		312,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,412				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	91977 X	47692	-0-	-44285	-0-	133	1	44290	3	Y	2899	2890	0			76	
						80	4	3189	9								
02	86043 X	32658	-0-	-53385	-0-	137	1	30204	3	Y	2069	2062	0			83	
						41	4	2276	9								
03	91977 X	45674	-0-	-46303	-0-	3003	1	40428	3	Y	1756	1786	0			53	
						311	4	1932	9								
04	78330 X	37389	-0-	-40941	-0-	2170	1	33491	3	Y	1301	1288	0			66	
						297	4	1431	9								
05	62868 X	35355	-0-	-27513	-0-	2033	1	31652	3	Y	1308	1309	0			65	
						231	4	1439	9								
06	46140 X	27039	-0-	-19101	-0-	1723	1	23774	3	Y	1177	1193	0			49	
						247	4	1295	9								
07	45663 X	23524	-0-	-22139	-0-	1622	1	20577	3	Y	1167	1139	0			77	
						41	4	1284	9								
08	45663 X	21750	-0-	-23913	-0-	1617	1	18859	3	Y	1119	1133	0			63	
						43	4	1231	9								
09	37380 X	19413	-0-	-17967	-0-	1496	1	16824	3	Y	956	959	0			60	
						41	4	1052	9								
10	35340 X	18387	-0-	-16953	-0-	1499	1	15899	3	Y	850	861	0			49	
						54	4	935	9								
11	27030 X	16274	-0-	-10756	-0-	1358	1	13994	3	Y	748	754	0			43	
						99	4	823	9								
12	23529 X	15746	-0-	-7783	-0-	1494	1	13409	3	Y	715	718	0			40	
						56	4	787	9								
TOTAL GAS PROD:		340,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,065											

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332							
01	128774 X	48753	-0-	-80021	-0-	107	1	45806	3	Y	2507	2498	0			66	
						82	4	2758	9								
02	120031 X	31586	-0-	-88445	-0-	1603	1	28045	3	Y	1725	1722	0			69	
						40	4	1898	9								
03	91574 X	46552	-0-	-45022	-0-	3068	1	41309	3	Y	1688	1706	0			51	
						318	4	1857	9								
04	71160 X	41721	-0-	-29439	-0-	2279	1	36777	3	Y	2139	2082	0			108	
						312	4	2353	9								
05	55335 X	40061	-0-	-15274	-0-	2307	1	35946	3	Y	1405	1443	0			70	
						262	4	1546	9								
06	47190 X	29736	-0-	-17454	-0-	1638	1	26584	3	Y	1163	1185	0			48	
						235	4	1279	9								
07	46562 X	25313	-0-	-21249	-0-	1540	1	22535	3	Y	1090	1066	0			72	
						39	4	1199	9								
08	46562 X	21581	-0-	-24981	-0-	1626	1	18951	3	Y	873	896	0			49	
						44	4	960	9								
09	41730 X	19071	-0-	-22659	-0-	1466	1	16717	3	Y	771	771	0			49	
						40	4	848	9								
10	40052 X	18307	-0-	-21745	-0-	1485	1	15978	3	Y	718	725	0			42	
						54	4	790	9								
11	29730 X	15985	-0-	-13745	-0-	1404	1	13759	3	Y	654	659	0			37	
						103	4	719	9								
12	25327 X	15457	-0-	-9870	-0-	1576	1	13148	3	Y	613	616	0			34	
						59	4	674	9								
TOTAL GAS PROD:		354,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,346											

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	97371 X	28693	-0-	-68678	-0-	1434	1	24082	3	Y	2888	2884	0	2 1	84
						3177	9								
02	67048 X	8766	-0-	-58282	-0-	426	1	6907	3	Y	1303	1360	0	1 1	26
						1433	9								
03	57908 X	36002	-0-	-21906	-0-	1611	1	29710	3	Y	4255	4215	0		66
						4681	9								
04	46620 X	27993	-0-	-18627	-0-	1299	1	23586	3	Y	2825	2843	0		48
						3108	9								
05	36549 X	24707	-0-	-11842	-0-	1169	1	21044	3	Y	2267	2273	0		42
						2494	9								
06	34830 X	17585	-0-	-17245	-0-	918	1	14959	3	Y	1553	1570	0		25
						1708	9								
07	35991 X	18314	-0-	-17677	-0-	895	1	15117	3	Y	1967	1951	0		41
						138	4	2164	9						
08	28210 X	16557	-0-	-11653	-0-	870	1	13739	3	Y	1678	1685	0	3 1	31
						102	4	1846	9						
09	27300 X	13508	-0-	-13792	-0-	692	1	11189	3	Y	1431	1446	0		16
						53	4	1574	9						
10	24707 X	15969	-0-	-8738	-0-	1123	1	13055	3	Y	1535	1526	0		25
						102	4	1689	9						
11	17730 X	14248	-0-	-3482	-0-	1239	1	11439	3	Y	1344	1339	0		30
						92	4	1478	9						
12	18321 X	12969	-0-	-5352	-0-	1234	1	10153	3	Y	1237	1228	0		39
						221	4	1361	9						
TOTAL GAS PROD:		235,311			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,283								

EASLEY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	110050 X	35167	-0-	-74883	-0-	1619	1	29400	3	Y	3771	3740	0	3 1	109
						4148	9								
02	77430 X	29345	-0-	-48085	-0-	1519	1	24220	3	Y	3278	3318	0	3 1	66
						3606	9								
03	66309 X	36869	-0-	-29440	-0-	1718	1	31282	3	Y	3517	3528	0		55
						3869	9								
04	47550 X	29102	-0-	-18448	-0-	1384	1	24835	3	Y	2621	2631	0		45
						2883	9								
05	41075 X	26101	-0-	-14974	-0-	1253	1	22271	3	Y	2343	2344	0		44
						2577	9								
06	35670 X	21756	-0-	-13914	-0-	1154	1	18627	3	Y	1795	1811	0		28
						1975	9								
07	36859 X	23502	-0-	-13357	-0-	1484	1	19222	3	Y	2331	2311	0		48
						232	4	2564	9						
08	27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	2219	1	22847	3	Y	2244	2246	0	4 1	42
						264	4	2468	9						
09	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	1669	1	17524	3	Y	1843	1865	0		20
						128	4	2027	9						
10	26102 X	18890	-0-	-7212	-0-	1455	1	15376	3	Y	1752	1744	0		28
						132	4	1927	9						
11	26910 X	15527	-0-	-11383	-0-	1282	1	12629	3	Y	1383	1380	0		31
						95	4	1521	9						
12	27807 X	14220	-0-	-13587	-0-	1165	1	11476	3	Y	1247	1239	0		39
						207	4	1372	9						
TOTAL GAS PROD:		299,625			TOTAL CONDENSATE PROD:		28,125								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	103633 X	39926	-0-	-63707	-0-	311 1	25729 3	N	8263	1942 0	6259 1	308
						4797 4	9089 9					
02	96947 X	29540	-0-	-67407	-0-	201 1	21748 3	N	6415	6430 1		293
						534 4	7057 9					
03	70246 X	25996	-0-	-44250	-0-	173 1	19134 3	N	5789	5985 1		97
						321 4	6368 9					
04	62310 X	41357	-0-	-20953	-0-	265 1	31166 3	N	8594	279 0	8168 1	244
						473 4	9453 9					
05	60450 X	40119	-0-	-20331	-0-	241 1	30401 3	N	8102	8056 0		290
						565 4	8912 9					
06	38640 X	34541	-0-	-4099	-0-	212 1	25938 3	N	7077	7077 0		262
						606 4	7785 9					
07	42749 X	33480	-0-	-9269	-0-	230 1	25655 3	N	6674	6674 0		194
						254 4	7341 9					
08	42749 X	30347	-0-	-12402	-0-	216 1	22995 3	N	6136	6126 0		204
						386 4	6750 9					
09	41370 X	27431	-0-	-13939	-0-	189 1	21053 3	N	5368	5327 0		245
						284 4	5905 9					
10	40114 X	27366	-0-	-12748	-0-	241 1	20960 3	N	5358	4643 0	691 1	269
						271 4	5894 9					
11	34530 X	24123	-0-	-10407	-0-	304 1	18277 3	N	4845	4666 1		448
						212 4	5330 9					
12	33480 X	31601	-0-	-1879	-0-	1622 1	23163 3	N	5751	5965 1		234
						490 4	6326 9					
TOTAL GAS PROD:		385,827				TOTAL CONDENSATE PROD:			78,372			

MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143				
01	91450 X	28146	-0-	-63304	-0-	565 1	23885 3	Y	3360	3438 0	8 1	30
						3696 9						
02	85550 X	20924	-0-	-64626	-0-	317 1	17583 3	Y	2749	2756 0		23
						3024 9						
03	91450 X	30272	-0-	-61178	-0-	1077 1	26309 3	Y	2624	2617 0		30
						2886 9						
04	62100 X	24399	-0-	-37701	-0-	1270 1	20994 3	Y	1941	1930 0		41
						2135 9						
05	51677 X	20625	-0-	-31052	-0-	1036 1	17798 3	Y	1628	1640 0		29
						1791 9						
06	29310 X	15712	-0-	-13598	-0-	785 1	13484 3	Y	1312	1312 0		29
						1443 9						
07	30287 X	13753	-0-	-16534	-0-	596 1	11444 3	Y	1520	1517 0		32
						41 4	1672 9					
08	24521 X	13865	-0-	-10656	-0-	691 1	11464 3	Y	1519	1519 0		32
						39 4	1671 9					
09	23730 X	14404	-0-	-9326	-0-	1221 1	11677 3	Y	1276	1272 0		36
						102 4	1404 9					
10	20615 X	12122	-0-	-8493	-0-	1127 1	9815 3	Y	1012	1035 0		13
						67 4	1113 9					
11	15720 X	10105	-0-	-5615	-0-	908 1	8171 3	Y	874	876 0		11
						65 4	961 9					
12	14880 X	9699	-0-	-5181	-0-	920 1	7625 3	Y	957	959 0		9
						101 4	1053 9					
TOTAL GAS PROD:		214,026				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,772			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT D		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	92876	X	44672	-0-	-48204	-0-	303 1 5656 9	38713	3	N	5142	5224 0	12 1	45
02	86884	X	15095	-0-	-71789	-0-	112 1 1933 9	13050	3	N	1757	1788 0		14
03	92876	X	37728	-0-	-55148	-0-	241 1 5224 9	32263	3	N	4749	4709 0		54
04	69870	X	30522	-0-	-39348	-0-	239 1 4103 9	26180	3	N	3730	3705 0		79
05	65751	X	31451	-0-	-34300	-0-	1144 1 3749 9	26558	3	N	3408	3426 0		61
06	43230	X	30145	-0-	-13085	-0-	1513 1 2882 9	25750	3	N	2620	2623 0		58
07	37727	X	28031	-0-	-9696	-0-	1241 1 86 4	23662	3	N	2765	2765 0		58
08	31496	X	25366	-0-	-6130	-0-	1163 1 66 4	21424	3	N	2466	2473 0		51
09	30480	X	22722	-0-	-7758	-0-	1056 1 88 4	19139	3	N	2217	2205 0		63
10	31465	X	21877	-0-	-9588	-0-	1042 1 63 4	18573	3	N	1999	2037 0		25
11	30150	X	19506	-0-	-10644	-0-	854 1 62 4	16569	3	N	1837	1839 0		23
12	28024	X	18744	-0-	-9280	-0-	833 1 88 4	15791	3	N	1847	1853 0		17
TOTAL GAS PROD:		325,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,537								

MOBIL UNIT D		WELL #:		5H RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150						
01	94364	X	34034	-0-	-60330	-0-	298 1 5273 9	28463	3	Y	4794	4887 0	12 1	42
02	88276	X	36814	-0-	-51462	-0-	309 1 5372 9	31133	3	Y	4884	4886 0		40
03	94364	X	31946	-0-	-62418	-0-	1026 1 3710 9	27210	3	Y	3373	3374 0		39
04	77190	X	28300	-0-	-48890	-0-	1447 1 2897 9	23956	3	Y	2634	2617 0		56
05	57133	X	25543	-0-	-31590	-0-	1260 1 2582 9	21701	3	Y	2347	2361 0		42
06	38070	X	20792	-0-	-17278	-0-	1029 1 2130 9	17633	3	Y	1936	1935 0		43
07	39339	X	18505	-0-	-20834	-0-	801 1 56 4	15358	3	Y	2082	2081 0		44
08	28024	X	15567	-0-	-12457	-0-	694 1 39 4	12868	3	Y	1787	1794 0		37
09	27120	X	12557	-0-	-14563	-0-	563 1 47 4	10246	3	Y	1546	1539 0		44
10	25544	X	10327	-0-	-15217	-0-	502 1 30 4	8353	3	Y	1311	1339 0		16
11	20790	X	10472	-0-	-10318	-0-	606 1 44 4	8378	3	Y	1313	1313 0		16
12	18507	X	15897	-0-	-2610	-0-	1191 1 129 4	13005	3	Y	1429	1432 0		13
TOTAL GAS PROD:		260,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,436								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT B		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	84723	X	21130	-0-	-63593	-0-	1182	1	16647	3	Y	3001	2956	0	2 1	87	
02	26651	X	25473	-0-	-1178	-0-	3301	9	1266	1	Y	3025	3075	0	1 1	36	
03	28489	X	24662	-0-	-3827	-0-	3328	9	846	1	Y	2821	2825	0		32	
04	27270	X	22473	-0-	-4797	-0-	3103	9	1132	1	Y	2457	2437	0		52	
05	27218	X	21130	-0-	-6088	-0-	1132	1	2703	9	Y	2231	2243	0		40	
06	26340	X	18533	-0-	-7807	-0-	1042	1	2454	9	Y	2019	2014	0		45	
07	27218	X	18172	-0-	-9046	-0-	921	1	2221	9	Y	1919	1924	0		40	
08	22630	X	15296	-0-	-7334	-0-	813	1	56	4	Y	1665	1670	0		35	
09	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	754	1	42	4	Y	2595	2556	0		74	
10	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	1248	1	105	4	Y	2031	2080	0		25	
11	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	1069	1	65	4	Y	2003	2003	0		25	
12	22630	X	12218	-0-	-10412	-0-	1461	1	106	4	Y	1118	1132	0		11	
TOTAL GAS PROD:						249,996	TOTAL CONDENSATE PROD:						26,885				

MAY UNIT 1		WELL #:	12H	RRCID ->	278783	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	12172	PERF.12367	- 16411						
01	128464	X	48255	-0-	-80209	-0-	1281	1	34688	3	Y	11169	11173	0		135	
02	120176	X	33310	-0-	-86866	-0-	12286	9	1476	1	Y	7371	7417	0		89	
03	99262	X	31056	-0-	-68206	-0-	8108	9	1369	1	Y	6555	6593	0		51	
04	76710	X	24415	-0-	-52295	-0-	7211	9	18787	3	Y	5116	5135	0		32	
05	61504	X	21950	-0-	-39554	-0-	862	1	5023	9	Y	4566	4550	0		48	
06	46710	X	18047	-0-	-28663	-0-	685	1	4204	9	Y	3822	3824	0		46	
07	35619	X	16086	-0-	-19533	-0-	611	1	6	4	Y	3557	3563	0		40	
08	23343	X	13109	-0-	-10234	-0-	505	1	7	4	Y	3222	3216	0		46	
09	22590	X	15246	-0-	-7344	-0-	978	1	9	4	Y	3497	3486	0		57	
10	21948	X	9798	-0-	-12150	-0-	780	1	6	4	Y	1984	2005	0		36	
11	18060	X	13330	-0-	-4730	-0-	1049	1	15	4	Y	2534	2533	0		37	
12	16089	X	10780	-0-	-5309	-0-	881	1	11	4	Y	1804	1817	0		24	
TOTAL GAS PROD:						255,382	TOTAL CONDENSATE PROD:						55,197				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAI RANCH UNIT C		WELL #:		502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11807	PERF.12986	- 15973			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	79763 X	27444	-0-	-52319	-0-	1282	1	20308	3	Y	4877	4894	0		106
						489	4	5365	9						
02	74617 X	18809	-0-	-55808	-0-	988	1	14023	3	Y	3202	3216	0		92
						276	4	3522	9						
03	79763 X	16676	-0-	-63087	-0-	756	1	12885	3	Y	2702	2713	0		81
						63	4	2972	9						
04	51960 X	13080	-0-	-38880	-0-	591	1	9998	3	Y	2100	2100	0		81
						181	4	2310	9						
05	34596 X	12034	-0-	-22562	-0-	486	1	9269	3	Y	1927	1964	0		44
						159	4	2120	9						
06	26550 X	9765	-0-	-16785	-0-	361	1	7541	3	Y	1558	1576	0		26
						149	4	1714	9						
07	20119 X	8741	-0-	-11378	-0-	321	1	6834	3	Y	1366	1368	0		24
						83	4	1503	9						
08	12338 X	8575	-0-	-3763	-0-	370	1	6700	3	Y	1317	1317	0		24
						56	4	1449	9						
09	11940 X	8186	-0-	-3754	-0-	822	1	5882	3	Y	1308	1306	0		26
						43	4	1439	9						
10	12028 X	8262	-0-	-3766	-0-	640	1	6124	3	Y	1196	1210	0		12
						182	4	1316	9						
11	9780 X	7918	-0-	-1862	-0-	656	1	5855	3	Y	1194	1193	0		13
						94	4	1313	9						
12	8742 X	6940	-0-	-1802	-0-	536	1	5171	3	Y	997	999	0		11
						136	4	1097	9						
TOTAL GAS PROD:		146,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,744									

HOLLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278844	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12309	PERF.12510	- 16348			
01	DELQ PR	45070	-0-	45070	45070	1624	1	36308	3	Y	6489	6445	0	188	
						7138	9								
02	78120 X	33050	-0-	-45070	-0-	1606	1	26050	3	Y	4904	4990	0	4 1 98	
						5394	9								
03	56451 X	31860	-0-	-24591	-0-	1408	1	25909	3	Y	4130	4164	0	64	
						4543	9								
04	54630 X	26496	-0-	-28134	-0-	1191	1	21578	3	Y	3388	3394	0	58	
						3727	9								
05	56451 X	23932	-0-	-32519	-0-	1084	1	19467	3	Y	3074	3075	0	57	
						3381	9								
06	43620 X	19648	-0-	-23972	-0-	1115	1	15886	3	Y	2406	2425	0	38	
						2647	9								
07	35340 X	21791	-0-	-13549	-0-	1081	1	17954	3	Y	2354	2343	0	49	
						167	4	2589	9						
08	18132 X	18132	-0-	-0-	-0-	942	1	14722	3	Y	2143	2148	0	4 1 40	
						111	4	2357	9						
09	25470 X	15387	-0-	-10083	-0-	772	1	12487	3	Y	1881	1900	0	21	
						59	4	2069	9						
10	23932 X	15135	-0-	-8797	-0-	1108	1	11873	3	Y	1867	1858	0	30	
						100	4	2054	9						
*11	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	1320	1	9771	3	Y	1426	1424	0	32	
						95	4	1569	9						
12	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT			32	
TOTAL GAS PROD:		263,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,062									

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		68230	-0-	68230	68230	573 1 14024 9	53633 3	Y	Y	12749	12611 0				370
02	116127 X	47897	-0-	-68230	-0-	1305 1 8293 9	38299 3	Y	Y	7539	7752 0		6 1			151
03	90024 X	51303	-0-	-38721	-0-	2283 1 7097 9	41923 3	Y	Y	6452	6502 0					101
04	87120 X	43853	-0-	-43267	-0-	1996 1 5774 9	36083 3	Y	Y	5249	5261 0					89
05	90024 X	40285	-0-	-49739	-0-	1855 1 5184 9	33246 3	Y	Y	4713	4715 0					87
06	66030 X	30751	-0-	-35279	-0-	1576 1 4082 9	25093 3	Y	Y	3711	3739 0					59
07	51212 X	31545	-0-	-19667	-0-	1527 1 235 4	25372 3	Y	Y	4010	3986 0					83
08	28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	1488 1 175 4	23212 3	Y	Y	3640	3650 0		6 1			67
09	40770 X	25618	-0-	-15152	-0-	1308 1 101 4	20650 3	Y	Y	3235	3266 0					36
10	40300 X	31868	-0-	-8432	-0-	2026 1 184 4	26168 3	Y	Y	3173	3158 0					51
*11	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	1566 1 116 4	19339 3	Y	Y	2613	2606 0					58
12	31558 X	NO RPT	-0-	-31558	-0-		2874 9		Y	NO RPT						58
TOTAL GAS PROD:			424,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			57,084						

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	278992	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12060	PERF.12460	-	17600
01	79050 X	19951	-0-	-59099	-0-	921 1 4711 9	14319 3	Y	Y	4283	4269 0	44
02	73950 X	21742	-0-	-52208	-0-	846 1 5068 9	15828 3	Y	Y	4607	4595 0	56
03	26691 X	19822	-0-	-6869	-0-	807 1 4643 9	14372 3	Y	Y	4221	4227 0	50
04	19320 X	16507	-0-	-2813	-0-	823 1 3608 9	12076 3	Y	Y	3280	3296 0	34
05	23250 X	15874	-0-	-7376	-0-	937 1 3555 9	11382 3	Y	Y	3232	3215 0	51
06	22500 X	17003	-0-	-5497	-0-	1129 1 3205 9	12669 3	Y	Y	2914	2907 0	58
07	23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-			Y	Y	-0-	58 0	-0-
08	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-			Y	Y	-0-		-0-
09	17010 X	16277	-0-	-733	-0-	1076 1 92 4	12576 3	Y	Y	2303	2239 0	64
10	17577 X	17281	-0-	-296	-0-	1236 1 68 4	13071 3	Y	Y	2642	2661 0	45
11	17010 X	12711	-0-	-4299	-0-	963 1 213 4	8996 3	Y	Y	2308	2328 0	25
12	16833 X	12025	-0-	-4808	-0-	948 1 197 4	8575 3	Y	Y	2095	2095 0	25
TOTAL GAS PROD:			169,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			31,885		

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	117738 X	77603	-0-	-40135	-0-	301	1	62005	3	Y	13906	13858	0	12	1	481
						15297	9									
*02	110142 X	48909	-0-	-61233	-0-	176	1	38543	3	Y	9264	9560	0			185
						10190	9									
*03	117738 X	46908	-0-	-70830	-0-	1677	1	38116	3	Y	6468	6568	0			85
						7115	9									
*04	113940 X	35051	-0-	-78889	-0-	1522	1	27685	3	Y	5313	5308	0			90
						5844	9									
*05	117738 X	30201	-0-	-87537	-0-	1316	1	23738	3	Y	4679	4682	0			87
						5147	9									
*06	75090 X	24940	-0-	-50150	-0-	1045	1	20110	3	Y	3441	3477	0			51
						3785	9									
*07	52297 X	22532	-0-	-29765	-0-	766	1	18299	3	Y	3086	3089	0			48
						72	4	3395	9							
*08	46903 X	19483	-0-	-27420	-0-	649	1	15706	3	Y	2742	2738	0			52
						112	4	3016	9							
*09	35040 X	17050	-0-	-17990	-0-	564	1	13796	3	Y	2396	2393	0			55
						54	4	2636	9							
*10	30194 X	15526	-0-	-14668	-0-	527	1	12498	3	Y	2222	2230	0			47
						57	4	2444	9							
*11	24930 X	13608	-0-	-11322	-0-	518	1	10805	3	Y	1985	1983	0			49
						101	4	2184	9							
*12	22537 X	14475	-0-	-8062	-0-	463	1	11665	3	Y	1954	1950	0			53
						198	4	2149	9							
TOTAL GAS PROD:		366,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,456										

MAY B UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271				
*01	96565 X	54006	-0-	-42559	-0-	183	1	42954	3	Y	9881	9841	0	9	1	341
						10869	9									
*02	90335 X	37782	-0-	-52553	-0-	1181	1	31661	3	Y	4491	4742	0			90
						4940	9									
*03	96565 X	28820	-0-	-67745	-0-	1114	1	23318	3	Y	3989	4026	0			53
						4388	9									
*04	93450 X	30604	-0-	-62846	-0-	1881	1	24173	3	Y	4136	4119	0			70
						4550	9									
*05	22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	1666	1	17439	3	Y	3301	3310	0			61
						3631	9									
*06	52260 X	16602	-0-	-35658	-0-	1228	1	12733	3	Y	2401	2427	0			35
						2641	9									
*07	40393 X	16046	-0-	-24347	-0-	1038	1	12601	3	Y	2100	2102	0			33
						97	4	2310	9							
*08	31620 X	14219	-0-	-17401	-0-	928	1	10921	3	Y	2009	2004	0			38
						160	4	2210	9							
*09	30600 X	12320	-0-	-18280	-0-	916	1	9293	3	Y	1840	1836	0			42
						87	4	2024	9							
*10	22723 X	11171	-0-	-11552	-0-	908	1	8320	3	Y	1677	1684	0			35
						98	4	1845	9							
*11	16590 X	10075	-0-	-6515	-0-	937	1	7308	3	Y	1498	1496	0			37
						182	4	1648	9							
*12	16058 X	9736	-0-	-6322	-0-	786	1	7165	3	Y	1316	1317	0			36
						337	4	1448	9							
TOTAL GAS PROD:		264,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,639										

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	98219	-0-	98219	145329	727	1	79153	3	Y	16672	16627	0	39	1	147
02	223737 X	78408	-0-	-145329	-0-	18339	9	65507	3	Y	11203	11258	0			92
03	114452 X	68147	-0-	-46305	-0-	12323	9	56955	3	Y	9791	9771	0			112
04	110760 X	58757	-0-	-52003	-0-	10770	9	49555	3	Y	7983	7926	0			169
05	114452 X	53751	-0-	-60701	-0-	8781	9	45751	3	Y	6924	6970	0			123
06	110760 X	44376	-0-	-66384	-0-	384	1	37797	3	Y	5702	5698	0			127
07	83824 X	40233	-0-	-43591	-0-	7616	9	34406	3	Y	4935	4958	0			104
08	68138 X	21665	-0-	-46473	-0-	6272	9	5429	9	Y	2766	2813	0			57
09	58770 X	38415	-0-	-20355	-0-	277	1	3043	9	Y	5223	5131	0			149
10	53754 X	26381	-0-	-27373	-0-	231	1	32294	3	Y	3003	3115	0			37
11	44370 X	27056	-0-	-17314	-0-	145	4	5745	9	Y	3004	3004	0			37
12	40238 X	25903	-0-	-14335	-0-	772	1	22229	3	Y	3178	3185	0			30
						77	4	3303	9							
						1187	1	22479	3	Y						
						86	4	3304	9							
						1220	1	21057	3	Y						
						130	4	3496	9							
TOTAL GAS PROD:		581,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		80,384										

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	119298	-0-	119298	173730	954	1	95378	3	Y	20878	20809	0	49	1	184
02	266020 X	92290	-0-	-173730	-0-	22966	9	76489	3	Y	13708	13780	0			112
03	126914 X	81521	-0-	-45393	-0-	15079	9	67059	3	Y	12698	12664	0			146
04	122820 X	71098	-0-	-51722	-0-	13968	9	59459	3	Y	10095	10028	0			213
05	126914 X	59200	-0-	-67714	-0-	534	1	49732	3	Y	8202	8269	0			146
06	122820 X	58092	-0-	-64728	-0-	11105	9	48880	3	Y	7991	7959	0			178
07	98642 X	54076	-0-	-44566	-0-	422	1	45720	3	Y	7093	7122	0			149
08	81530 X	40940	-0-	-40590	-0-	8790	9	7802	9	Y	5348	5386	0			111
09	71100 X	32937	-0-	-38163	-0-	393	1	34650	3	Y	6730	6649	0			192
10	60016 X	40569	-0-	-19447	-0-	161	4	5883	9	Y	6531	6642	0			81
11	58080 X	28906	-0-	-29174	-0-	304	1	33054	3	Y	4373	4400	0			54
12	54064 X	24133	-0-	-29931	-0-	103	4	7184	9	Y	2871	2898	0			27
						266	1	25154	3	Y						
						114	4	7403	9							
						223	1	33054	3	Y						
						108	4	7184	9							
						201	1	23808	3	Y						
						87	4	4810	9							
						935	1	19928	3	Y						
						112	4	3158	9							
TOTAL GAS PROD:		703,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		106,518										

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	140599	-0-	140599	191521	998	1	119087	3	Y	18649	18555	0	44	1	164
02	310037 X	118516	-0-	-191521	-0-	20514	9	882	1	Y	14608	14652	0			120
03	129270 X	109163	-0-	-20107	-0-	16069	9	699	1	Y	13753	13715	0			158
04	125100 X	94980	-0-	-30120	-0-	15128	9	737	1	Y	11421	11338	0			241
05	129270 X	88213	-0-	-41057	-0-	12563	9	684	1	Y	10408	10464	0			185
06	125100 X	78816	-0-	-46284	-0-	11449	9	585	1	Y	8978	8964	0			199
07	126697 X	76245	-0-	-50452	-0-	9876	9	559	1	Y	8028	8058	0			169
08	109151 X	61801	-0-	-47350	-0-	234	4	1214	1	Y	6359	6396	0			132
09	94980 X	27005	-0-	-67975	-0-	157	4	546	1	Y	4387	4394	0			125
10	88226 X	35842	-0-	-52384	-0-	98	4	135	1	Y	5304	5363	0			66
11	78810 X	29587	-0-	-49223	-0-	96	4	129	1	Y	4381	4393	0			54
12	76260 X	25442	-0-	-50818	-0-	87	4	109	1	Y	3275	3298	0			31
						115	4									
TOTAL GAS PROD:		886,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		109,551								

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:	14H	RRCID ->	279839	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	12439	PERF.12490	-	17604				
*01	0	63692	-0-	63692	208414	462	1	51747	3	Y	10439	10444	0			108
*02	251613 X	43199	-0-	-208414	-0-	11483	9	304	1	Y	7397	7416	0			89
*03	126573 X	34089	-0-	-92484	-0-	8137	9	235	1	Y	5964	5983	0			70
*04	122490 X	26696	-0-	-95794	-0-	6560	9	769	1	Y	3781	3812	0			39
*05	126573 X	9007	-0-	-117566	-0-	4159	9	42	1	Y	4684	4649	0			74
06	122490 X	25332	-0-	-97158	-0-	5152	9	785	1	Y	4473	4458	0			89
07	46190 X	22037	-0-	-24153	-0-	4920	9	939	1	Y	3515	3546	0			58
08	34100 X	33116	-0-	-984	-0-	134	4	1311	1	Y	4618	4564	0			112
09	29257 X	29257	-0-	-0-	-0-	322	4	322	4							
10	26164 X	25122	-0-	-1042	-0-	1220	1	105	4	Y	3366	3385	0			93
11	32040 X	20926	-0-	-11114	-0-	1152	1	1152	1	Y	2726	2772	0			47
12	33108 X	16951	-0-	-16157	-0-	65	4	1097	1	Y	2400	2420	0			27
						237	4	237	4							
						1003	1	204	4	Y	2219	2220	0			26
TOTAL GAS PROD:		349,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		55,582								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		//CONT.// 525398										
		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12877 - 17809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	96980	-0-	96980	96980	407	1 79891 3	Y	15165	14628	0 13 1	524
						16682	9					
02	0	89128	-0-	89128	186108	304	1 73109 3	Y	14286	14525	0	285
						15715	9					
03	265305 X	79197	-0-	-186108	-0-	245	1 66436 3	Y	11378	11513	0	150
						12516	9					
04	104250 X	71634	-0-	-32616	-0-	361	1 60053 3	Y	10200	10235	0	115
						11220	9					
05	107725 X	65112	-0-	-42613	-0-	279	1 55169 3	Y	8785	8789	0	111
						9664	9					
06	104250 X	53996	-0-	-50254	-0-	188	1 46054 3	Y	7049	7063	0	97
						7754	9					
07	107725 X	48485	-0-	-59240	-0-	174	1 41186 3	Y	6335	6332	0	100
						156	4 6969 9					
08	79205 X	42048	-0-	-37157	-0-	142	1 35601 3	Y	5509	5504	0	105
						245	4 6060 9					
09	71640 X	33350	-0-	-38290	-0-	109	1 28572 3	Y	4146	4157	0	94
						108	4 4561 9					
10	65100 X	36255	-0-	-28845	-0-	1139	1 30915 3	Y	3693	3709	0	78
						139	4 4062 9					
11	54000 X	34850	-0-	-19150	-0-	1343	1 29593 3	Y	3321	3317	0	82
						261	4 3653 9					
12	48484 X	33006	-0-	-15478	-0-	1136	1 28521 3	Y	2604	2615	0	71
						485	4 2864 9					
TOTAL GAS PROD:		684,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,471						

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12366		PERF.12755 - 19784		
02	0	42521	-0-	42521	42521	374	1 36607 3	Y	5036	4931	0 4 1	101
						5540	9					
03	188843 X	146322	-0-	-42521	-0-	1871	1 122654 3	Y	19815	19607	0	309
						21797	9					
04	186960 X	105750	-0-	-81210	-0-	842	1 90685 3	Y	12930	13019	0	220
						14223	9					
05	193192 X	87117	-0-	-106075	-0-	697	1 76820 3	Y	8727	8785	0	162
						9600	9					
06	186960 X	102163	-0-	-84797	-0-	730	1 92489 3	Y	8131	8164	0	129
						8944	9					
07	193192 X	91784	-0-	-101408	-0-	1047	1 83795 3	Y	5647	5659	0	117
						730	4 6212 9					
08	146320 X	65087	-0-	-81233	-0-	422	1 59328 3	Y	4646	4667	0 2 1	94
						226	4 5111 9					
09	105750 X	56736	-0-	-49014	-0-	3027	1 49817 3	Y	3326	3383	0	37
						233	4 3659 9					
10	105555 X	64961	-0-	-40594	-0-	3400	1 57505 3	Y	3407	3389	0	55
						308	4 3748 9					
11	102150 X	54266	-0-	-47884	-0-	3224	1 47961 3	Y	2584	2582	0	57
						239	4 2842 9					
12	91791 X	49208	-0-	-42583	-0-	2948	1 42744 3	Y	2730	2702	0	85
						513	4 3003 9					
TOTAL GAS PROD:		865,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		76,979						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:		5H	RRCID ->	279880	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	12555 - 16643	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	94116 X	48909	-0-	-45207	-0-	2511	1	39572	3	Y	6205	6175	0	5 1 180
						6826	9							
02	88044 X	32478	-0-	-55566	-0-	952	1	24453	3	Y	6430	6476	0	5 1 129
						7073	9							
03	94116 X	35157	-0-	-58959	-0-	1210	1	26817	3	Y	6482	6510	0	101
						7130	9							
04	91080 X	30536	-0-	-60544	-0-	1319	1	23504	3	Y	5194	5207	0	88
						5713	9							
05	94116 X	29244	-0-	-64872	-0-	1301	1	22984	3	Y	4508	4512	0	84
						4959	9							
06	47340 X	22819	-0-	-24521	-0-	1222	1	18145	3	Y	3138	3172	0	50
						3452	9							
07	35154 X	17379	-0-	-17775	-0-	1110	1	13398	3	Y	2452	2451	0	51
						174	4	2697	9					
08	35154 X	18659	-0-	-16495	-0-	1783	1	14727	3	Y	1760	1775	0	3 1 33
						213	4	1936	9					
09	30540 X	15977	-0-	-14563	-0-	1287	1	12459	3	Y	1938	1949	0	22
						99	4	2132	9					
10	29233 X	14815	-0-	-14418	-0-	1126	1	11422	3	Y	1968	1958	0	32
						102	4	2165	9					
11	22830 X	12764	-0-	-10066	-0-	1209	1	9409	3	Y	1870	1860	0	42
						89	4	2057	9					
12	18662 X	11649	-0-	-7013	-0-	1157	1	8467	3	Y	1652	1642	0	52
						208	4	1817	9					
TOTAL GAS PROD:		290,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,597								

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	280131	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	12377	PERF.	12801 - 18536	
02	0	44232	-0-	44232	44232	478	1	37681	3	Y	5521	5406	0	4 1 111
						6073	9							
03	189535 X	145303	-0-	-44232	-0-	1164	1	123709	3	Y	18573	18394	0	290
						20430	9							
04	DELQ PR	111494	-0-	111494	111494	860	1	96548	3	Y	12805	12877	0	218
						14086	9							
05	207799 X	96305	-0-	-111494	-0-	772	1	84564	3	Y	9972	10005	0	185
						10969	9							
06	184530 X	79689	-0-	-104841	-0-	630	1	70872	3	Y	7443	7510	0	118
						8187	9							
07	190681 X	67853	-0-	-122828	-0-	492	1	60410	3	Y	5842	5839	0	121
						525	4	6426	9					
08	145297 X	60384	-0-	-84913	-0-	420	1	54484	3	Y	4804	4825	0	2 1 98
						196	4	5284	9					
09	111480 X	43820	-0-	-67660	-0-	371	1	39233	3	Y	3672	3717	0	53
						177	4	4039	9					
10	96317 X	41414	-0-	-54903	-0-	286	1	37202	3	Y	3404	3402	0	55
						182	4	3744	9					
11	79680 X	33111	-0-	-46569	-0-	240	1	29866	3	Y	2616	2613	0	58
						127	4	2878	9					
12	67859 X	30193	-0-	-37666	-0-	214	1	26598	3	Y	2839	2808	0	89
						258	4	3123	9					
TOTAL GAS PROD:		753,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		77,491								

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	102844	-0-	102844	102844	406	1	85891	3	Y	15043	14510	0	13 1	520
						16547	9								
02	198577 X	95733	-0-	-102844	-0-	278	1	80227	3	Y	13844	14088	0		276
						15228	9								
03	392181 X	80696	-0-	-311485	-0-	215	1	68558	3	Y	10839	10972	0		143
						11923	9								
04	379530 X	75038	-0-	-304492	-0-	344	1	63701	3	Y	9994	10024	0		113
						10993	9								
05	392181 X	74162	-0-	-318019	-0-	285	1	63593	3	Y	9349	9344	0		118
						10284	9								
06	379530 X	62466	-0-	-317064	-0-	190	1	53957	3	Y	7563	7577	0		104
						8319	9								
07	392181 X	57674	-0-	-334507	-0-	179	1	49689	3	Y	6925	6920	0		109
						188	4	7618	9						
08	80693 X	51190	-0-	-29503	-0-	147	1	44005	3	Y	6124	6116	0		117
						302	4	6736	9						
09	75030 X	43413	-0-	-31617	-0-	124	1	37633	3	Y	5013	5016	0		114
						142	4	5514	9						
10	74152 X	38835	-0-	-35317	-0-	107	1	33947	3	Y	4211	4236	0		89
						149	4	4632	9						
11	62460 X	34102	-0-	-28358	-0-	98	1	29501	3	Y	3865	3859	0		95
						251	4	4252	9						
12	57660 X	32018	-0-	-25642	-0-	798	1	27630	3	Y	2841	2859	0		77
						465	4	3125	9						
TOTAL GAS PROD:		748,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		95,611									

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015				TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597					
01	117087 X	63499	-0-	-53588	-0-	529	1	49620	3	Y	12136	12009	0	9 1	352
						13350	9								
02	109533 X	48366	-0-	-61167	-0-	404	1	37261	3	Y	9728	9877	0	8 1	195
						10701	9								
03	117087 X	37328	-0-	-79759	-0-	1251	1	29355	3	Y	6111	6211	0		95
						6722	9								
04	113310 X	36890	-0-	-76420	-0-	1640	1	29333	3	Y	5379	5383	0		91
						5917	9								
05	117087 X	40659	-0-	-76428	-0-	1813	1	32091	3	Y	6141	6118	0		114
						6755	9								
06	113310 X	20222	-0-	-93088	-0-	1036	1	16138	3	Y	2771	2841	0		44
						3048	9								
07	0 W	10608	-0-	10608	10608	527	1	8131	3	Y	1698	1707	0		35
						82	4	1868	9						
*08	40672 X	22771	-0-	-17901	-0-	1274	1	17775	3	Y	3247	3217	0	5 1	60
						150	4	3572	9						
09	39360 X	19234	-0-	-20126	-0-	1042	1	15305	3	Y	2552	2584	0		28
						80	4	2807	9						
10	40672 X	19426	-0-	-21246	-0-	1513	1	15380	3	Y	2178	2171	0		35
						137	4	2396	9						
11	22050 X	15720	-0-	-6330	-0-	1336	1	12280	3	Y	1823	1817	0		41
						99	4	2005	9						
12	22785 X	15409	-0-	-7376	-0-	1281	1	11682	3	Y	2016	1994	0		63
						228	4	2218	9						
TOTAL GAS PROD:		350,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,780									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280324	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12414	PERF.13245	- 19185	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	94331 X	94331	-0-	-0-	-0-	624	1	75062	3	Y	16950	16759 0	191
						18645	9						
05	DELQ PR	67440	-0-	67440	67440	357	1	54742	3	Y	11219	11269 0	141
						12341	9						
06	111038 X	43598	-0-	-67440	-0-	312	1	35865	3	Y	6746	6794 0	93
						7421	9						
07	94736 X	36191	-0-	-58545	-0-	157	1	30120	3	Y	5273	5283 0	83
						114	4	5800	9				
08	94736 X	25507	-0-	-69229	-0-	506	1	20686	3	Y	3788	3799 0	72
						148	4	4167	9				
09	91680 X	24668	-0-	-67012	-0-	839	1	20518	3	Y	2937	2942 0	67
						80	4	3231	9				
10	67425 X	18872	-0-	-48553	-0-	663	1	15703	3	Y	2214	2234 0	47
						71	4	2435	9				
11	43590 X	14978	-0-	-28612	-0-	572	1	12249	3	Y	1860	1861 0	46
						111	4	2046	9				
12	36177 X	20559	-0-	-15618	-0-	1102	1	16918	3	Y	1879	1874 0	51
						472	4	2067	9				
TOTAL GAS PROD:		346,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,866							

FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280325	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.13289	- 18170	
04	0	112573	-0-	112573	112573	720	1	90494	3	Y	19417	19198 0	219
						21359	9						
05	DELQ PR	76841	-0-	76841	189414	392	1	62219	3	Y	12936	12992 0	163
						14230	9						
06	236307 X	46893	-0-	-189414	-0-	193	1	38641	3	Y	7326	7388 0	101
						8059	9						
07	127007 X	32870	-0-	-94137	-0-	149	1	26900	3	Y	5199	5218 0	82
						102	4	5719	9				
08	127007 X	28132	-0-	-98875	-0-	759	1	22923	3	Y	3896	3904 0	74
						164	4	4286	9				
09	122910 X	23142	-0-	-99768	-0-	781	1	19109	3	Y	2888	2896 0	66
						75	4	3177	9				
10	76849 X	18779	-0-	-58070	-0-	648	1	15364	3	Y	2452	2466 0	52
						70	4	2697	9				
11	46890 X	15521	-0-	-31369	-0-	578	1	12729	3	Y	1911	1916 0	47
						112	4	2102	9				
12	32860 X	14230	-0-	-18630	-0-	466	1	11700	3	Y	1695	1696 0	46
						199	4	1865	9				
TOTAL GAS PROD:		368,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,720							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0	107764	-0-	107764	107764	643 1	87625 3	Y	17724	17524 0	200				
05	DELQ	PR	71108	-0-	71108	178872	19496 9	329 1	58474 3	Y	11186	11245 0	141			
06	221590	X	42718	-0-	-178872	-0-	12305 9	162 1	35483 3	Y	6430	6483 0	88			
07	121458	X	29242	-0-	-92216	-0-	7073 9	155 1	24158 3	Y	4397	4416 0	69			
08	121458	X	26232	-0-	-95226	-0-	92 4	730 1	21496 3	Y	3502	3504 0	67			
09	117540	X	21759	-0-	-95781	-0-	154 4	740 1	18093 3	Y	2595	2603 0	59			
10	71114	X	16741	-0-	-54373	-0-	71 4	578 1	13700 3	Y	2183	2196 0	46			
11	42720	X	14186	-0-	-28534	-0-	62 4	526 1	11563 3	Y	1814	1815 0	45			
12	29233	X	13432	-0-	-15801	-0-	102 4	438 1	10983 3	Y	1658	1658 0	45			
							187 4	1824 9								
TOTAL GAS PROD:			343,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			51,489							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	280327	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12692	-	18739				
01	129146	X	87028	-0-	-42118	-0-	764 1	68591 3	Y	16066	15906 0	12 1 466				
02	120814	X	60113	-0-	-60701	-0-	17673 9	526 1	46595 3	Y	11811	12031 0 9 1 237				
03	129146	X	46340	-0-	-82806	-0-	12992 9	987 1	35589 3	Y	8876	8975 0 138				
04	124980	X	33470	-0-	-91510	-0-	9764 9	667 1	25709 3	Y	6449	6477 0 110				
05	129146	X	38907	-0-	-90239	-0-	7094 9	1709 1	30960 3	Y	5671	5676 0 105				
06	124980	X	14722	-0-	-110258	-0-	6238 9	725 1	11647 3	Y	2136	2207 0 34				
07	129146	X	6530	-0-	-122616	-0-	2350 9	91 1	4134 3	Y	2056	2048 0 42				
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	43 4	69 1	2262 9	Y	49	90 0 1				
09	37650	X	-0-	-0-	-37650	-0-	54 9			Y	-0-	1 0 -0-				
10	38905	X	14603	-0-	-24302	-0-	884 1	80 4	10008 3	Y	3301	3248 0 53				
11	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	1330 1	98 4	13418 3	Y	3436	3413 0 76				
*12	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1195 1	213 4	10716 3	Y	2682	2674 0 84				
							213 4	2950 9								
TOTAL GAS PROD:			335,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			62,533							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	280328	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.12907	-	18809	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	127565 X	77571	-0-	-49994	-0-	652 1	61212 3	Y	14279	14111 0	10 1	415			
02	119335 X	51520	-0-	-67815	-0-	15707 9	2279 1	40727 3	Y	7740	7994 0	6 1	155		
03	127565 X	51383	-0-	-76182	-0-	8514 9	2249 1	40576 3	Y	7780	7814 0		121		
04	123450 X	31350	-0-	-92100	-0-	8558 9	1169 1	24521 3	Y	5145	5179 0		87		
05	127565 X	25922	-0-	-101643	-0-	5660 9	219 1	19763 3	Y	5400	5387 0		100		
06	123450 X	15386	-0-	-108064	-0-	5940 9	763 1	10893 3	Y	3391	3437 0		54		
07	127565 X	11547	-0-	-116018	-0-	3730 9	496 1	8331 3	Y	2404	2408 0		50		
08	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	76 4	1855 1	23299 3	Y	5235	5179 0	9 1	97		
09	31350 X	26152	-0-	-5198	-0-	220 4	1883 1	19919 3	Y	3823	3878 0		42		
10	25916 X	21937	-0-	-3979	-0-	145 4	1582 1	16993 3	Y	2926	2921 0		47		
11	30120 X	17947	-0-	-12173	-0-	1582 1	143 4	3219 9							
12	31124 X	7956	-0-	-23168	-0-	1384 1	102 4	2578 9							
						860 1	155 4	1189 9	Y	1081	1099 0		34		
TOTAL GAS PROD:		369,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,548									

URRUTIA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280333	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	12923	PERF.12615	-	18430	
03	0	36025	-0-	36025	36025	176 1	27860 3	Y	7232	7137 0			95		
04	0	44493	-0-	44493	80518	34 4	197 1	35080 3	Y	8378	8378 0		95		
05	DELQ PR	32939	-0-	32939	113457	9216 9	772 1	27603 3	Y	4149	4192 0		52		
06	143361 X	29904	-0-	-113457	-0-	4564 9	1039 1	23664 3	Y	4728	4715 0		65		
07	67115 X	32886	-0-	-34229	-0-	5201 9	1101 1	25886 3	Y	5269	5251 0		83		
08	67115 X	10006	-0-	-57109	-0-	103 4	582 1	6973 3	Y	2137	2179 0		41		
09	64950 X	17825	-0-	-47125	-0-	582 1	100 4	2351 9							
10	32953 X	14479	-0-	-18474	-0-	827 1	79 4	3402 9							
11	31830 X	12287	-0-	-19543	-0-	755 1	81 4	2845 9							
12	32891 X	8128	-0-	-24763	-0-	840 1	164 4	2490 9	Y	2264	2262 0		56		
						508 1	218 4	1421 9	Y	1292	1313 0		35		
TOTAL GAS PROD:		238,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,128									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		//CONT.// 525398	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12586 - 18299			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	47854	-0-	47854	47854	339 1 12988 9	34527 3	Y	11807	11716 0	91
04	0	100690	-0-	100690	148544	73170 3	27520 9	Y	25018	24953 0	156
05	DELQ PR	77520	-0-	77520	226064	388 1 20742 9	56390 3	Y	18856	18813 0	199
06	283138 X	57074	-0-	-226064	-0-	311 1 14851 9	41912 3	Y	13501	13537 0	163
07	109647 X	45274	-0-	-64373	-0-	244 1 17 4	32779 3	Y	11122	11160 0	125
08	109647 X	37000	-0-	-72647	-0-	1240 1 20 4	26960 3	Y	7982	7994 0	113
09	106110 X	32841	-0-	-73269	-0-	1213 1 11 4	24304 3	Y	6648	6652 0	109
10	77531 X	27932	-0-	-49599	-0-	970 1 7 4	20488 3	Y	5879	5881 0	107
11	57060 X	25222	-0-	-31838	-0-	869 1 13 4	18855 3	Y	4986	5021 0	72
12	45260 X	20801	-0-	-24459	-0-	693 1 9 4	15680 3	Y	4017	4036 0	53
TOTAL GAS PROD:		472,208			TOTAL CONDENSATE PROD:		109,816				

URRUTIA UNIT		WELL #:	501H	RRCID ->	280335	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12728 - 18282
03	0	49849	-0-	49849	49849	301 1 45 4	38007 3	Y	10451	10313 0	138
04	0	72012	-0-	72012	121861	442 1 18184 9	53386 3	Y	16531	16482 0	187
05	DELQ PR	50690	-0-	50690	172551	284 1 12310 9	38096 3	Y	11191	11237 0	141
06	209663 X	37112	-0-	-172551	-0-	779 1 8487 9	27846 3	Y	7715	7750 0	106
07	80414 X	31405	-0-	-49009	-0-	995 1 93 4	23648 3	Y	6063	6074 0	95
08	80414 X	21179	-0-	-59235	-0-	660 1 114 4	15519 3	Y	4442	4452 0	85
09	77820 X	17817	-0-	-60003	-0-	534 1 51 4	13051 3	Y	3801	3799 0	87
10	50685 X	8893	-0-	-41792	-0-	271 1 29 4	6439 3	Y	1958	2004 0	41
11	37110 X	14079	-0-	-23031	-0-	467 1 91 4	10279 3	Y	2947	2916 0	72
12	31403 X	11703	-0-	-19700	-0-	346 1 148 4	8560 3	Y	2408	2414 0	66
TOTAL GAS PROD:		314,739			TOTAL CONDENSATE PROD:		67,507				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH 12198	PERF.12528 - 18326	EOM BALANCE
03		0	30787	-0-	30787	222 1 7948 9	22617 3			Y	7225	7169 0		56
04		0	52316	-0-	52316	40502 3	11814 9			Y	10740	10729 0		67
05		DELQ PR	30100	-0-	30100	112 1 6538 9	23450 3			Y	5944	5948 0		63
06		138752 X	25549	-0-	-113203	1017 1 4979 9	19553 3			Y	4526	4534 0		55
07		77655 X	26369	-0-	-51286	1078 1 11 4	20320 3			Y	4509	4513 0		51
08		77655 X	17357	-0-	-60298	745 1 10 4	12988 3			Y	3285	3290 0		46
09		75150 X	18379	-0-	-56771	705 1 6 4	13981 3			Y	3352	3343 0		55
10		30101 X	15764	-0-	-14337	569 1 4 4	11949 3			Y	2947	2948 0		54
11		25560 X	19023	-0-	-6537	853 1 13 4	14469 3			Y	3353	3359 0		48
12		26381 X	23135	-0-	-3246	1260 1 16 4	18031 3			Y	3480	3482 0		46
TOTAL GAS PROD:			258,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			49,361							

URRUTIA UNIT		WELL #:	502H	RRCID -> 280337	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 12218	PERF.12586 - 18109							
03		0	63514	-0-	63514	365 1 61 4	48587 3 14501 9	Y	13183	13009 0		174		
04		0	93874	-0-	93874	595 1 24841 9	68438 3	Y	22583	22502 0		255		
05		DELQ PR	69186	-0-	69186	398 1 17896 9	50892 3	Y	16269	16319 0		205		
06		269816 X	43242	-0-	-226574	217 1 10677 9	32348 3	Y	9706	9778 0		133		
07		124217 X	34824	-0-	-89393	621 1 101 4	26044 3 8058 9	Y	7325	7343 0		115		
08		124217 X	28250	-0-	-95967	875 1 150 4	20922 3 6303 9	Y	5730	5736 0		109		
09		120210 X	23499	-0-	-96711	729 1 70 4	17760 3 4940 9	Y	4491	4498 0		102		
10		69192 X	22943	-0-	-46249	738 1 79 4	17537 3 4589 9	Y	4172	4186 0		88		
11		43230 X	17450	-0-	-25780	600 1 117 4	13221 3 3512 9	Y	3193	3203 0		78		
12		34813 X	14731	-0-	-20082	453 1 194 4	11407 3 2677 9	Y	2434	2446 0		66		
TOTAL GAS PROD:			411,513	TOTAL CONDENSATE PROD:			89,086							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
KENNEDY		WELL #:		319H	RRCID ->	280400	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL	DEPTH	12142	PERF.12798	- 19665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	127600	-0-	127600	184176	1004 1	102425 3	Y	21974	21891 0	52 1	194
						24171 9							
02	264852 X		80676	-0-	-184176	-0-	700 1	62660 3	Y	15742	15807 0		129
							17316 9						
03	147250 X		70283	-0-	-76967	-0-	489 1	53859 3	Y	14486	14449 0		166
							15935 9						
04	142500 X		60301	-0-	-82199	-0-	527 1	46825 3	Y	11772	11689 0		249
							12949 9						
05	147250 X		55109	-0-	-92141	-0-	475 1	43084 3	Y	10500	10562 0		187
							11550 9						
06	142500 X		53391	-0-	-89109	-0-	419 1	43457 3	Y	8650	8645 0		192
							9515 9						
07	147250 X		57662	-0-	-89588	-0-	429 1	48852 3	Y	7462	7497 0		157
							173 4	8208 9					
08	147250 X		44084	-0-	-103166	-0-	336 1	37404 3	Y	5666	5705 0		118
							111 4	6233 9					
09	60300 X		2303	-0-	-57997	-0-	63 1	1963 3	Y	243	354 0		7
							10 4	267 9					
10	57660 X		35799	-0-	-21861	-0-	229 1	29566 3	Y	5369	5309 0		67
							98 4	5906 9					
11	55800 X		39692	-0-	-16108	-0-	1305 1	32718 3	Y	5041	5046 0		62
							124 4	5545 9					
12	57660 X		43207	-0-	-14453	-0-	1964 1	36984 3	Y	3683	3710 0		35
							208 4	4051 9					
TOTAL GAS PROD:			670,107			TOTAL CONDENSATE PROD:				110,588			

SAN CHRISTOVALE RANCH UNIT G		WELL #:		6H	RRCID ->	280466	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11905	PERF.12420	- 19437
*05	0		69494	-0-	69494	69494	320 1	53684 3	Y	13285	12981 0		304
							876 4	14614 9					
*06	0		59469	-0-	59469	128963	221 1	47655 3	Y	9716	9860 0		160
							905 4	10688 9					
*07	179042 X		50079	-0-	-128963	-0-	160 1	41214 3	Y	7484	7510 0		134
							473 4	8232 9					
*08	88505 X		34655	-0-	-53850	-0-	409 1	28110 3	Y	5409	5445 0		98
							186 4	5950 9					
*09	85650 X		39627	-0-	-46023	-0-	1402 1	32145 3	Y	5460	5448 0		110
							74 4	6006 9					
*10	88505 X		38567	-0-	-49938	-0-	1372 1	31352 3	Y	4956	5017 0		49
							391 4	5452 9					
*11	85650 X		35176	-0-	-50474	-0-	1287 1	28943 3	Y	4328	4331 0		46
							185 4	4761 9					
12	50065 X		18333	-0-	-31732	-0-	742 1	14806 3	Y	2361	2381 0		26
							188 4	2597 9					
TOTAL GAS PROD:			345,400			TOTAL CONDENSATE PROD:				52,999			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	280519	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12480	- 18488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	75299 X	73153	-0-	-2146	-0-	605	1	56309	3	Y	14398	14107	0	24 1 267
						401	4	15838	9					
*09	72870 X	52753	-0-	-20117	-0-	417	1	41954	3	Y	9266	9430	0	103
						189	4	10193	9					
*10	75299 X	40277	-0-	-35022	-0-	240	1	32020	3	Y	7145	7132	0	116
						157	4	7860	9					
*11	72870 X	27830	-0-	-45040	-0-	203	1	23059	3	Y	4064	4090	0	90
						98	4	4470	9					
*12	75299 X	23064	-0-	-52235	-0-	171	1	18948	3	Y	3418	3401	0	107
						185	4	3760	9					
TOTAL GAS PROD:		217,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,291								

HOLLMAN UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	280524	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12445	- 17828		
*01	0	79017	-0-	79017	248213	614	1	63217	3	Y	13805	13810	0	143
						15186	9							
*02	0	51423	-0-	51423	299636	386	1	39837	3	Y	10182	10202	0	123
						11200	9							
*03	0	39929	-0-	39929	339565	299	1	30321	3	Y	8463	8487	0	99
						9309	9							
*04	0	29642	-0-	29642	369207	684	1	22312	3	Y	6042	6079	0	62
						6646	9							
*05	391452 X	22245	-0-	-369207	-0-	154	1	14981	3	Y	6464	6423	0	103
						7110	9							
*06	115560 X	24032	-0-	-91528	-0-	624	1	17695	3	Y	5194	5194	0	103
						5713	9							
*07	119412 X	17078	-0-	-102334	-0-	829	1	12997	3	Y	2847	2903	0	47
						120	4	3132	9					
*08	119412 X	14358	-0-	-105054	-0-	867	1	10589	3	Y	2438	2426	0	59
						220	4	2682	9					
*09	115560 X	11371	-0-	-104189	-0-	816	1	8354	3	Y	1937	1942	0	54
						70	4	2131	9					
*10	24831 X	10909	-0-	-13922	-0-	813	1	8195	3	Y	1687	1712	0	29
						45	4	1856	9					
*11	24030 X	9491	-0-	-14539	-0-	733	1	6912	3	Y	1531	1543	0	17
						162	4	1684	9					
*12	17081 X	8415	-0-	-8666	-0-	732	1	5818	3	Y	1556	1554	0	19
						153	4	1712	9					
TOTAL GAS PROD:		317,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,146								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		51287 X	51287	-0-	-0-	-0-	362	1	38041	3	N	11713	11622	0			91	
04		94978 X	94978	-0-	-0-	-0-	12884	9										
05		68928 X	68928	-0-	-0-	-0-	70691	3	24287	9	N	22079	22033	0			137	
06		46378 X	46378	-0-	-0-	-0-	328	1	50931	3	N	16063	16030	0			170	
07		116498 X	34874	-0-	-81624	-0-	17669	9										
08		116498 X	30203	-0-	-86295	-0-	253	1	34389	3	N	10669	10710	0			129	
09		25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	11736	9										
10		34875 X	20981	-0-	-13894	-0-	474	1	25355	3	N	8211	8247	0			93	
11		33750 X	18975	-0-	-14775	-0-	13	4	9032	9								
12		34875 X	16767	-0-	-18108	-0-	1196	1	22418	3	N	5975	5983	0			85	
TOTAL GAS PROD:			408,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			90,388											

BARBOZA UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	280727	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	12827	-	16724					
04	14B DENY	110865	-0-	110865	110865	833	1	84948	3	Y	22804	22547	0	257				
05	14B DENY	88539	-0-	88539	199404	25084	9											
06	14B DENY	54394	-0-	54394	253798	494	1	68544	3	Y	17728	17762	0	223				
07	14B DENY	36422	-0-	36422	290220	19501	9											
08	318142 X	27922	-0-	-290220	-0-	272	1	41846	3	Y	11160	11230	0	153				
09	135390 X	25297	-0-	-110093	-0-	12276	9											
10	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	212	1	28001	3	Y	7365	7402	0	116				
11	54390 X	14800	-0-	-39590	-0-	107	4	8102	9									
12	36425 X	16577	-0-	-19848	-0-	728	1	21058	3	Y	5441	5453	0	104				
TOTAL GAS PROD:			395,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			78,840											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	105089	-0-	105089	105089	759 1	80307 3	Y	21839	21592 0		247
						24023 9						
05	14B DENY	87737	-0-	87737	192826	469 1	68502 3	Y	17060	17092 0		215
						18766 9						
06	14B DENY	49098	-0-	49098	241924	227 1	38441 3	Y	9482	9567 0		130
						10430 9						
07	279078 X	37154	-0-	-241924	-0-	865 1	28951 3	Y	6568	6595 0		103
						113 4	7225 9					
08	73098 X	25270	-0-	-47828	-0-	822 1	19850 3	Y	4052	4078 0		77
						141 4	4457 9					
09	70740 X	17628	-0-	-53112	-0-	566 1	13861 3	Y	2861	2873 0		65
						54 4	3147 9					
10	87730 X	12175	-0-	-75555	-0-	404 1	9599 3	Y	1935	1959 0		41
						43 4	2129 9					
11	49110 X	7094	-0-	-42016	-0-	326 1	5506 3	Y	1090	1104 0		27
						63 4	1199 9					
12	37169 X	11660	-0-	-25509	-0-	581 1	8672 3	Y	1962	1936 0		53
						249 4	2158 9					
TOTAL GAS PROD:		352,905				TOTAL CONDENSATE PROD:			66,849			

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

*08	130448 X	NO RPT	-0-	-130448	-0-			N	NO RPT			-0-
*09	126240 X	NO RPT	-0-	-126240	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	130448 X	NO RPT	-0-	-130448	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	77594 X	77594	-0-	-0-	-0-	614 1	63043 3	N	12106	12026 0		378
						620 4	13317 9					
TOTAL GAS PROD:		77,594				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,106			

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 510H RRCID -> 281050 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12375 - 18655

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	0 %	91195	-0-	91195	91195	795 1	69570 3	Y	18480	18107 0	30 1	343
						502 4	20328 9					
*09	0 %	72153	-0-	72153	163348	612 1	56427 3	Y	13506	13699 0		150
						257 4	14857 9					
*10	0 %	60207	-0-	60207	223555	495 1	47945 3	Y	10479	10459 0		170
						240 4	11527 9					
*11	0 %	46070	-0-	46070	269625	402 1	37072 3	Y	7670	7670 0		170
						159 4	8437 9					
12	0 %	39383	-0-	39383	309008	345 1	31728 3	Y	6360	6332 0		198
						314 4	6996 9					
TOTAL GAS PROD:		309,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			56,495			

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11240 08/05/2016

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0	38878	-0-	38878	38878	364	1	34089	3	Y	4023	3939	0	3 1 81
						4425	9							
03	199431 X	160553	-0-	-38878	-0-	1237	1	136984	3	Y	20302	20066	0	317
						22332	9							
04	169200 X	126660	-0-	-42540	-0-	946	1	109646	3	Y	14607	14676	0	248
						16068	9							
05	174840 X	107912	-0-	-66928	-0-	827	1	95366	3	Y	10654	10704	0	198
						11719	9							
06	169200 X	84969	-0-	-84231	-0-	670	1	76586	3	Y	7012	7099	0	111
						7713	9							
07	174840 X	72555	-0-	-102285	-0-	519	1	65632	3	Y	5304	5306	0	109
						570	4							
08	174840 X	57853	-0-	-116987	-0-	408	1	52475	3	Y	4343	4363	0	1 1 88
						193	4	4777	9					
09	169200 X	45760	-0-	-123440	-0-	350	1	41650	3	Y	3248	3289	0	47
						187	4	3573	9					
10	174840 X	40934	-0-	-133906	-0-	279	1	37301	3	Y	2884	2884	0	47
						182	4	3172	9					
11	169200 X	31384	-0-	-137816	-0-	226	1	28627	3	Y	2191	2189	0	49
						121	4	2410	9					
12	72540 X	27283	-0-	-45257	-0-	192	1	24374	3	Y	2255	2234	0	70
						236	4	2481	9					
TOTAL GAS PROD:		794,741			TOTAL CONDENSATE PROD:		76,823							

BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511														
*08	0	117181	-0-	117181	117181	959	1	89848	3	Y	23380	22909	0	38 1 433
						656	4	25718	9					
*09	204913 X	87732	-0-	-117181	-0-	681	1	69933	3	Y	15268	15532	0	169
						323	4	16795	9					
*10	142600 X	72402	-0-	-70198	-0-	410	1	57303	3	Y	13093	13050	0	212
						287	4	14402	9					
*11	138000 X	56869	-0-	-81131	-0-	423	1	46613	3	Y	8755	8772	0	195
						202	4	9631	9					
12	142600 X	50824	-0-	-91776	-0-	380	1	41558	3	Y	7702	7657	0	240
						414	4	8472	9					
TOTAL GAS PROD:		385,008			TOTAL CONDENSATE PROD:		68,198							

BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677														
*08	0	125470	-0-	125470	125470	1026	1	96283	3	Y	24975	24471	0	41 1 463
						688	4	27473	9					
*09	227671 X	102201	-0-	-125470	-0-	814	1	81260	3	Y	17964	18228	0	199
						367	4	19760	9					
*10	116684 X	83262	-0-	-33422	-0-	594	1	66952	3	Y	13986	13958	0	227
						331	4	15385	9					
*11	112920 X	62740	-0-	-50180	-0-	477	1	50079	3	Y	10882	10867	0	242
						214	4	11970	9					
12	116684 X	49724	-0-	-66960	-0-	372	1	40283	3	Y	7886	7882	0	246
						394	4	8675	9					
TOTAL GAS PROD:		423,397			TOTAL CONDENSATE PROD:		75,693							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	17830	-0-	17830	17830	822	1	13483	3	N	3149	3059	0		90
						61	4	3464	9						
10	0	114631	-0-	114631	132461	587	1	93432	3	N	18456	18316	0		230
						310	4	20302	9						
11	225242 X	92781	-0-	-132461	-0-	659	1	77273	3	N	13239	13305	0		164
						286	4	14563	9						
12	106206 X	90503	-0-	-15703	-0-	678	1	76130	3	N	12066	12116	0		114
						422	4	13273	9						
TOTAL GAS PROD:		315,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,910									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 506H		RRCID -> 281442		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248						
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0	80723	-0-	80723	80723	370	1	63586	3	Y	14299	13971	0		328
						1038	4	15729	9						
*06	165481 X	84758	-0-	-80723	-0-	343	1	66411	3	Y	15218	15295	0		251
						1264	4	16740	9						
*07	87141 X	76352	-0-	-10789	-0-	273	1	61226	3	Y	12863	12884	0		230
						704	4	14149	9						
*08	87141 X	64472	-0-	-22669	-0-	277	1	52604	3	Y	10226	10270	0		186
						342	4	11249	9						
*09	84330 X	48522	-0-	-35808	-0-	192	1	39435	3	Y	8006	8031	0		161
						88	4	8807	9						
*10	87141 X	42492	-0-	-44649	-0-	126	1	34212	3	Y	7039	7131	0		69
						411	4	7743	9						
*11	84330 X	18840	-0-	-65490	-0-	153	1	14841	3	Y	3412	3445	0		36
						93	4	3753	9						
12	87141 X	31943	-0-	-55198	-0-	1174	1	26119	3	Y	3957	3949	0		44
						297	4	4353	9						
TOTAL GAS PROD:		448,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		75,020									

KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819						
09	0	22109	-0-	22109	22109	507	1	16951	3	N	4158	4040	0		118
						77	4	4574	9						
10	0	104880	-0-	104880	126989	610	1	82377	3	N	19657	19530	0		245
						270	4	21623	9						
11	209134 X	82145	-0-	-126989	-0-	644	1	67317	3	N	12670	12758	0		157
						247	4	13937	9						
12	126511 X	72442	-0-	-54069	-0-	521	1	58858	3	N	11584	11632	0		109
						321	4	12742	9						
TOTAL GAS PROD:		281,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,069									

KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462						
09	0	19138	-0-	19138	19138	930	1	14032	3	N	3738	3632	0		106
						64	4	4112	9						
10	0	112844	-0-	112844	131982	681	1	89165	3	N	20639	20488	0		257
						295	4	22703	9						
11	227184 X	95202	-0-	-131982	-0-	729	1	77673	3	N	15013	15085	0		185
						286	4	16514	9						
12	101308 X	87859	-0-	-13449	-0-	738	1	72707	3	N	12737	12802	0		120
						403	4	14011	9						
TOTAL GAS PROD:		315,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,127									

OIL AND GAS DIVISION

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	101105 X	101105	-0-	-0-	-0-	316	1 76883	3	Y	21686	21373	0				313
						51	4 23855	9								
12	141267 X	76158	-0-	-65109	-0-	284	1 59144	3	Y	15180	15293	0				200
						32	4 16698	9								

TOTAL GAS PROD: 177,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,866

 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

*11	103710 X	66239	-0-	-37471	-0-	184	1 50246	3	Y	14342	14135	0				207
						33	4 15776	9								
12	107167 X	50798	-0-	-56369	-0-	174	1 38418	3	Y	11077	11138	0				146
						21	4 12185	9								

TOTAL GAS PROD: 117,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,419

 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

*11	14B2 EXT	88026	-0-	88026	88026	273	1 66750	3	Y	19054	18779	0				275
						44	4 20959	9								
*12	154266 X	66240	-0-	-88026	-0-	232	1 50410	3	Y	14155	14244	0				186
						27	4 15571	9								

TOTAL GAS PROD: 154,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,209

 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

*11	14B2 EXT	84240	-0-	84240	84240	266	1 61949	3	Y	19985	19697	0				288
						41	4 21984	9								
*12	147457 X	63217	-0-	-84240	-0-	238	1 46711	3	Y	14766	14860	0				194
						25	4 16243	9								

TOTAL GAS PROD: 147,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,751

 DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	--	-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	--	-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	--	-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	--	-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
DAVILA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	281716	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	12219	PERF.12564 - 19760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						
DAVILA UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	281717	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	12411	PERF.12470 - 17928				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						
DAVILA UNIT		WELL #:		503H	RRCID ->	281718	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	12219	PERF.12727 - 18765				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						
DAVILA UNIT		WELL #:		505H	RRCID ->	281719	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12664 - 19687				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						
KENNEDY		WELL #:		513H	RRCID ->	281725	COMPL. DATE	09/26/2016	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12423 - 19004				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	61830 X	NO RPT	-0-	-61830	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	106485 X	NO RPT	-0-	-106485	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		SINOR RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.13205 - 15758
01	4464 X	4177	-0-	-287	-0-	3887	3	290	9	Y	264	264	1	-0-	
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4317	3	273	9	Y	248	248	1	-0-	
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4440	3	261	9	Y	237	237	1	-0-	
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4111	3	230	9	Y	209	209	1	-0-	
05	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	4052	3	218	9	Y	198	198	1	-0-	
06	4740 X	3784	-0-	-956	-0-	3594	3	190	9	Y	173	173	1	-0-	
07	4898 X	3930	-0-	-968	-0-	3715	3	215	9	Y	195	195	1	-0-	
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3657	3	223	9	Y	203	203	1	-0-	
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3461	3	207	9	Y	188	188	1	-0-	
10	4278 X	3701	-0-	-577	-0-	3511	3	190	9	Y	173	173	1	-0-	
11	3810 X	3501	-0-	-309	-0-	3319	3	182	9	Y	165	165	1	-0-	
12	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	3351	3	191	9	Y	174	174	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			48,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,427						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		14973 X	10952	-0-	-4021	-0-	10952	3		Y	-0-	-0-
02		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	3		Y	-0-	-0-
03		11129 X	11077	-0-	-52	-0-	11077	3		Y	-0-	-0-
04		10770 X	10229	-0-	-541	-0-	10229	3		Y	-0-	-0-
05		11687 X	10232	-0-	-1455	-0-	10232	3		Y	-0-	-0-
06		11310 X	9721	-0-	-1589	-0-	9721	3		Y	-0-	-0-
07		11687 X	10641	-0-	-1046	-0-	10641	3		Y	-0-	-0-
08		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3		Y	-0-	-0-
09		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3		Y	-0-	-0-
10		10633 X	9999	-0-	-634	-0-	9999	3		Y	-0-	-0-
11		10290 X	9404	-0-	-886	-0-	9404	3		Y	-0-	-0-
12		10633 X	9686	-0-	-947	-0-	9686	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			123,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350												
01		6665 X	5420	-0-	-1245	-0-	5278	3	142	9	Y	-0-
02		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5843	3	162	9	Y	-0-
03		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6416	3	166	9	Y	-0-
04		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6718	3	151	9	Y	-0-
05		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	6912	3	149	9	Y	-0-
06		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6251	3	129	9	Y	-0-
07		7099 X	6683	-0-	-416	-0-	6554	3	129	9	Y	-0-
08		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6418	3	121	9	Y	-0-
09		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6084	3	118	9	Y	-0-
10		7068 X	6345	-0-	-723	-0-	6225	3	120	9	Y	-0-
11		6480 X	6001	-0-	-479	-0-	5883	3	118	9	Y	-0-
12		6696 X	6126	-0-	-570	-0-	5997	3	129	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,483			

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182												
01		11873 X	783	-0-	-11090	-0-	538	3	245	9	Y	-0-
02		11107 X	-0-	-0-	-11107	-0-					Y	-0-
03		11873 X	6571	-0-	-5302	-0-	5331	3	1240	9	Y	-0-
04		10590 X	6455	-0-	-4135	-0-	5321	3	1134	9	Y	-0-
05		6727 X	5486	-0-	-1241	-0-	4462	3	1024	9	Y	-0-
06		6360 X	4513	-0-	-1847	-0-	3632	3	881	9	Y	-0-
07		6665 X	4118	-0-	-2547	-0-	3296	3	822	9	Y	-0-
08		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3030	3	756	9	Y	-0-
09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1972	3	692	9	Y	-0-
10		5487 X	2479	-0-	-3008	-0-	1838	3	641	9	Y	-0-
11		4500 X	2356	-0-	-2144	-0-	1971	3	385	9	Y	-0-
12		4123 X	1227	-0-	-2896	-0-	957	3	270	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,354			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3472 X	3047	-0-	-425	-0-	3004	3 43 9	Y	39	39 1	-0-
02	3161 X	2360	-0-	-801	-0-	2320	3 40 9	Y	36	36 1	-0-
03	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	2890	3 51 9	Y	46	46 1	-0-
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2953	3 51 9	Y	46	46 1	-0-
05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	2785	3 47 9	Y	43	43 1	-0-
06	2940 X	2573	-0-	-367	-0-	2533	3 40 9	Y	36	36 1	-0-
07	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2911	3 41 9	Y	37	37 1	-0-
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3 34 9	Y	31	31 1	-0-
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2486	3 35 9	Y	32	32 1	-0-
10	2945 X	2645	-0-	-300	-0-	2605	3 40 9	Y	36	36 1	-0-
11	2850 X	1824	-0-	-1026	-0-	1794	3 30 9	Y	27	27 1	-0-
12	2945 X	2368	-0-	-577	-0-	2311	3 57 9	Y	52	52 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		461					

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	4478	3 1971 9	Y	1792	1791 1	-0-
02	8062 X	6237	-0-	-1825	-0-	4311	3 1926 9	Y	1751	1751 1	-0-
03	8618 X	4711	-0-	-3907	-0-	3268	3 1443 9	Y	1312	1312 1	-0-
04	8340 X	4624	-0-	-3716	-0-	3150	3 1474 9	Y	1340	1340 1	-0-
05	6665 X	3547	-0-	-3118	-0-	2136	3 1411 9	Y	1283	1283 1	-0-
06	6450 X	3816	-0-	-2634	-0-	2595	3 1221 9	Y	1110	1110 1	-0-
07	6665 X	4555	-0-	-2110	-0-	3124	3 1431 9	Y	1301	1301 1	-0-
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	2729	3 1225 9	Y	1114	1110 1	-0-
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	52	1 1792 3	Y	825	825 1	-0-
10	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	908	9 225 1	Y	2004	2004 1	-0-
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	2204	9 169 1	Y	1322	1322 1	-0-
*12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	1454	9 165 1	Y	1430	1430 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,584					

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

01	16089 X	10154	-0-	-5935	-0-	8028	3 2126 9	Y	1933	1933 1	-0-
02	15051 X	8517	-0-	-6534	-0-	6674	3 1843 9	Y	1675	1675 1	-0-
03	16089 X	7291	-0-	-8798	-0-	5509	3 1782 9	Y	1620	1620 1	-0-
04	14670 X	7212	-0-	-7458	-0-	5365	3 1847 9	Y	1679	1679 1	-0-
05	12524 X	3614	-0-	-8910	-0-	2484	3 1130 9	Y	1027	1027 1	-0-
06	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-			Y	73	73 1	-0-
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,007					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	170	-0-	170	170		158	3	12	9			Y	11	11	1			-0-	
09	DLQ	G-10	561	-0-	561	731		430	3	131	9			Y	119	119	1			-0-	
10	DLQ	G-10	1084	-0-	1084	1815		669	3	415	9			Y	377	377	1			-0-	
11	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	2841		734	3	292	9			Y	265	265	1			-0-	
*12		2841 X	-0-	-0-	-2841	-0-								Y	234	228	1	6	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,006												

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

01	7130 X	5744	-0-	-1386	-0-	5744	3							N	-0-					-0-	
02	6235 X	5350	-0-	-885	-0-	5350	3							N	-0-					-0-	
03	6076 X	5801	-0-	-275	-0-	5801	3							N	-0-					-0-	
04	5880 X	5690	-0-	-190	-0-	5690	3							N	-0-					-0-	
05	6076 X	5735	-0-	-341	-0-	5735	3							N	-0-					-0-	
06	5610 X	5471	-0-	-139	-0-	5471	3							N	-0-					-0-	
07	5890 X	5645	-0-	-245	-0-	5645	3							N	-0-					-0-	
08	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3							N	-0-					-0-	
09	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3							N	-0-					-0-	
10	5735 X	5454	-0-	-281	-0-	5454	3							N	-0-					-0-	
11	5460 X	5218	-0-	-242	-0-	5218	3							N	-0-					-0-	
12	5642 X	4575	-0-	-1067	-0-	4575	3							N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

01	13826 X	7033	-0-	-6793	-0-	5869	3	1164	9	Y	1058	1057	1	1	8					-0-	
02	12934 X	6474	-0-	-6460	-0-	5198	3	1276	9	Y	1160	1160	1							-0-	
03	11811 X	5429	-0-	-6382	-0-	4248	3	1181	9	Y	1074	1073	1	1	8					-0-	
04	11430 X	5492	-0-	-5938	-0-	3720	3	1772	9	Y	1611	1611	1							-0-	
05	9393 X	4748	-0-	-4645	-0-	3854	3	894	9	Y	813	812	1	1	8					-0-	
06	6810 X	4115	-0-	-2695	-0-	3368	3	747	9	Y	679	679	1							-0-	
07	6913 X	3967	-0-	-2946	-0-	3079	3	888	9	Y	807	807	1							-0-	
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	2402	3	873	9	Y	794	794	1							-0-	
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2209	3	573	9	Y	521	521	1							-0-	
10	4743 X	2392	-0-	-2351	-0-	1865	3	527	9	Y	479	479	1							-0-	
11	4110 X	1925	-0-	-2185	-0-	1452	3	473	9	Y	430	430	1							-0-	
12	3968 X	1838	-0-	-2130	-0-	1396	3	442	9	Y	402	402	1							-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,828												

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		6851 X	5679	-0-	-1172	-0-	4979	3	700	9	Y	636	636	1		-0-	
02		6177 X	5924	-0-	-253	-0-	5162	3	762	9	Y	693	693	1		-0-	
03		6727 X	5723	-0-	-1004	-0-	4965	3	758	9	Y	689	689	1		-0-	
04		6510 X	5525	-0-	-985	-0-	4778	3	747	9	Y	679	679	1		-0-	
05		6727 X	5182	-0-	-1545	-0-	4455	3	727	9	Y	661	661	1		-0-	
06		6120 X	4833	-0-	-1287	-0-	4188	3	645	9	Y	586	586	1		-0-	
07		6324 X	4932	-0-	-1392	-0-	4272	3	660	9	Y	600	600	1		-0-	
08		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4241	3	675	9	Y	614	614	1		-0-	
09		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2773	3	462	9	Y	420	420	1		-0-	
10		5177 X	4182	-0-	-995	-0-	3422	3	760	9	Y	691	691	1		-0-	
11		4830 X	4302	-0-	-528	-0-	3635	3	667	9	Y	606	606	1		-0-	
12		4929 X	4554	-0-	-375	-0-	3873	3	681	9	Y	619	619	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,987											TOTAL CONDENSATE PROD:			7,494

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

01		8029 X	7740	-0-	-289	-0-	7705	3	35	9	Y	32	32	1		-0-	
02		7511 X	7116	-0-	-395	-0-	7081	3	35	9	Y	32	32	1		-0-	
03		8029 X	7380	-0-	-649	-0-	7329	3	51	9	Y	46	46	1		-0-	
04		8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8446	3	23	9	Y	21	21	1		-0-	
05		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7743	3	37	9	Y	34	34	1		-0-	
06		7500 X	7251	-0-	-249	-0-	7207	3	44	9	Y	40	40	1		-0-	
07		8742 X	7508	-0-	-1234	-0-	7471	3	37	9	Y	34	34	1		-0-	
08		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7142	3	34	9	Y	31	31	1		-0-	
09		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7029	3	31	9	Y	28	28	1		-0-	
10		7781 X	7144	-0-	-637	-0-	7099	3	45	9	Y	41	41	1		-0-	
11		7260 X	6848	-0-	-412	-0-	6798	3	50	9	Y	45	44	1	1 8	-0-	
12		7502 X	6443	-0-	-1059	-0-	6398	3	45	9	Y	41	41	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			87,915											TOTAL CONDENSATE PROD:			425

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

01		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	166	1	1084	3	Y	619	619	1		-0-	
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	681	9	205	1	Y	529	529	1		-0-	
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	582	9	211	1	Y	537	537	1		-0-	
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	389	3	Y	537	537	1		-0-	
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	591	9	210	1	Y	541	541	1		-0-	
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	210	1	145	3	Y	541	541	1		-0-	
07		930 N	867	-0-	-63	-0-	595	9	185	1	Y	480	480	1		-0-	
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	528	9	196	1	Y	536	536	1		-0-	
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	590	9	176	1	Y	468	468	1		-0-	
10		868 N	484	-0-	-384	-0-	176	1	176	3	Y	468	468	1		-0-	
11		1470 N	797	-0-	-673	-0-	515	9	188	1	Y	694	694	1		-0-	
*12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	763	9	147	1	Y	568	568	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,184											TOTAL CONDENSATE PROD:			6,397

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5766 X	3711	-0-	-2055	-0-	2596	3	1115	9	Y	1014	1014 1 -0-
02		5394 X	3058	-0-	-2336	-0-	2165	3	893	9	Y	812	812 1 -0-
03		5766 X	3427	-0-	-2339	-0-	2457	3	970	9	Y	882	882 1 -0-
04		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5542	3	823	9	Y	748	748 1 -0-
05		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	4685	3	804	9	Y	731	731 1 -0-
06		3600 X	2781	-0-	-819	-0-	1949	3	832	9	Y	756	756 1 -0-
07		6572 X	2480	-0-	-4092	-0-	1747	3	733	9	Y	666	666 1 -0-
08		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	1592	3	510	9	Y	464	464 1 -0-
09		6360 X	2034	-0-	-4326	-0-	1619	3	415	9	Y	377	377 1 -0-
10		5487 X	1658	-0-	-3829	-0-	1186	3	472	9	Y	429	429 1 -0-
11		2790 X	1636	-0-	-1154	-0-	1164	3	472	9	Y	429	429 1 -0-
12		2480 X	1935	-0-	-545	-0-	1373	3	562	9	Y	511	511 1 -0-
TOTAL GAS PROD:			36,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,819				

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050													
01		12059 X	5945	-0-	-6114	-0-	5026	3	919	9	Y	835	835 1 -0-
02		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	9330	3	1991	9	Y	1810	1810 1 -0-
03		11129 X	10109	-0-	-1020	-0-	8326	3	1783	9	Y	1621	1621 1 -0-
04		10740 X	9885	-0-	-855	-0-	8187	3	1698	9	Y	1544	1544 1 -0-
05		12090 X	9586	-0-	-2504	-0-	8009	3	1577	9	Y	1434	1434 1 -0-
06		11700 X	9307	-0-	-2393	-0-	7787	3	1520	9	Y	1382	1382 1 -0-
07		12090 X	9412	-0-	-2678	-0-	7921	3	1491	9	Y	1355	1355 1 -0-
08		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	7369	3	1385	9	Y	1259	1259 1 -0-
09		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	7099	3	1364	9	Y	1240	1240 1 -0-
10		9610 X	8885	-0-	-725	-0-	7459	3	1426	9	Y	1296	1296 1 -0-
11		9300 X	7563	-0-	-1737	-0-	6374	3	1189	9	Y	1081	1081 1 -0-
12		9424 X	7728	-0-	-1696	-0-	6487	3	1241	9	Y	1128	1128 1 -0-
TOTAL GAS PROD:			106,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,985				

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236													
01		3503 X	3282	-0-	-221	-0-	3282	3			Y	-0-	-0-
02		3248 X	1256	-0-	-1992	-0-	1256	3			Y	-0-	-0-
03		3472 X	2760	-0-	-712	-0-	2760	3			Y	-0-	-0-
04		3360 X	3308	-0-	-52	-0-	3308	3			Y	-0-	-0-
05		3286 X	2927	-0-	-359	-0-	2927	3			Y	-0-	-0-
06		3180 X	2700	-0-	-480	-0-	2700	3			Y	-0-	-0-
07		3410 X	2873	-0-	-537	-0-	2873	3			Y	-0-	-0-
08		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-	-0-
09		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-	-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-	-0-
11		2820 X	1737	-0-	-1083	-0-	1737	3			Y	-0-	-0-
*12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		4650 X	4293	-0-	-357	-0-	3512	3	781	9	N	-0-
02		4205 X	3846	-0-	-359	-0-	3129	3	717	9	N	-0-
03		4433 X	3995	-0-	-438	-0-	3244	3	751	9	N	-0-
04		4290 X	4154	-0-	-136	-0-	3394	3	760	9	N	-0-
05		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	3580	3	814	9	N	-0-
06		4140 X	3895	-0-	-245	-0-	3261	3	634	9	N	-0-
07		4278 X	4100	-0-	-178	-0-	3409	3	691	9	N	-0-
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3087	3	659	9	N	-0-
09		4260 X	3788	-0-	-472	-0-	3109	3	679	9	N	-0-
10		4402 X	3748	-0-	-654	-0-	3076	3	672	9	N	-0-
11		3960 X	3506	-0-	-454	-0-	2889	3	617	9	N	-0-
12		4092 X	3425	-0-	-667	-0-	2802	3	623	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,634			

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970												
01		9207 X	7550	-0-	-1657	-0-	7277	3	273	9	N	-0-
02		8236 X	7379	-0-	-857	-0-	7114	3	265	9	N	-0-
03		8401 X	7673	-0-	-728	-0-	7407	3	266	9	N	-0-
04		7800 X	7434	-0-	-366	-0-	7193	3	241	9	N	-0-
05		7874 X	7360	-0-	-514	-0-	7130	3	230	9	N	-0-
06		7620 X	6991	-0-	-629	-0-	6773	3	218	9	N	-0-
07		7874 X	7152	-0-	-722	-0-	6935	3	217	9	N	-0-
08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6713	3	207	9	N	-0-
09		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6426	3	202	9	N	-0-
10		7347 X	6748	-0-	-599	-0-	6537	3	211	9	N	-0-
11		6990 X	6433	-0-	-557	-0-	6228	3	205	9	N	-0-
12		7161 X	6578	-0-	-583	-0-	6363	3	215	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			84,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,499			

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722												
01		1240 N	711	-0-	-529	-0-	279	3	432	9	Y	-0-
02		1073 N	560	-0-	-513	-0-	222	3	338	9	Y	-0-
03		868 N	648	-0-	-220	-0-	259	3	389	9	Y	-0-
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	633	3	576	9	Y	-0-
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	470	3	499	9	Y	-0-
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	324	3	414	9	Y	-0-
07		1054 N	650	-0-	-404	-0-	1	1	255	3	Y	-0-
							394	9				
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	Y	-0-
							592	9				
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	24	1	859	3	Y	-0-
							476	9				
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	23	1	742	3	Y	-0-
							433	9				
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	19	1	663	3	Y	-0-
							382	9				
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	19	1	646	3	Y	-0-
							389	9				
TOTAL GAS PROD:			11,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,832			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7037 X	6046	-0-	-991	-0-	5369	3	677	9	Y	615	615	1	-0-
02	6438 X	5983	-0-	-455	-0-	5358	3	625	9	Y	568	568	1	-0-
03	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6327	3	702	9	Y	638	638	1	-0-
04	6600 X	6592	-0-	-8	-0-	5950	3	642	9	Y	584	584	1	-0-
05	6820 X	6435	-0-	-385	-0-	5812	3	623	9	Y	566	566	1	-0-
06	6810 X	6026	-0-	-784	-0-	5440	3	586	9	Y	533	533	1	-0-
07	7037 X	5995	-0-	-1042	-0-	5439	3	556	9	Y	505	505	1	-0-
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5342	3	545	9	Y	495	495	1	-0-
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5000	3	490	9	Y	445	445	1	-0-
10	6448 X	5925	-0-	-523	-0-	5389	3	536	9	Y	487	487	1	-0-
11	6030 X	5427	-0-	-603	-0-	4902	3	525	9	Y	477	477	1	-0-
12	5983 X	5931	-0-	-52	-0-	5416	3	515	9	Y	468	468	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		72,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,381						

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

01	8897 X	8176	-0-	-721	-0-	141	1	5894	3	Y	1946	1946	1	-0-
						2141	9							
02	8323 X	8141	-0-	-182	-0-	1	1	6330	3	Y	1645	1645	1	-0-
						1810	9							
03	8897 X	8152	-0-	-745	-0-	6341	3	1811	9	Y	1646	1646	1	-0-
04	8070 X	7656	-0-	-414	-0-	5985	3	1671	9	Y	1519	1519	1	-0-
05	8711 X	7303	-0-	-1408	-0-	5686	3	1617	9	Y	1470	1470	1	-0-
06	8430 X	6836	-0-	-1594	-0-	5299	3	1537	9	Y	1397	1397	1	-0-
*07	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	5457	3	1591	9	Y	1446	1446	1	-0-
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	5559	3	1653	9	Y	1503	1503	1	-0-
09	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	5416	3	1588	9	Y	1444	1444	1	-0-
10	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	5380	3	1542	9	Y	1402	1402	1	-0-
11	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	5165	3	1449	9	Y	1317	1317	1	-0-
*12	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	5172	3	1499	9	Y	1363	1363	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		87,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,098						

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

01	11129 X	9957	-0-	-1172	-0-	9222	3	735	9	Y	668	668	1	-0-
02	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	9874	3	680	9	Y	618	618	1	-0-
03	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	12299	3	880	9	Y	800	800	1	-0-
04	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	10617	3	694	9	Y	631	631	1	-0-
05	11284 X	10837	-0-	-447	-0-	10168	3	669	9	Y	608	608	1	-0-
06	12750 X	10162	-0-	-2588	-0-	9532	3	630	9	Y	573	573	1	-0-
07	13175 X	10117	-0-	-3058	-0-	9519	3	598	9	Y	544	544	1	-0-
08	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9235	3	564	9	Y	513	513	1	-0-
09	11310 X	9299	-0-	-2011	-0-	8723	3	576	9	Y	524	524	1	-0-
10	10850 X	9334	-0-	-1516	-0-	8828	3	506	9	Y	460	460	1	-0-
11	10170 X	8812	-0-	-1358	-0-	8338	3	474	9	Y	431	431	1	-0-
12	10106 X	8885	-0-	-1221	-0-	8397	3	488	9	Y	444	444	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		122,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,814						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MENSJK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		8401 X	3062	-0-	-5339	-0-			2365	3	697	9	N	634	634	1	-0-
02		6699 X	3924	-0-	-2775	-0-			3044	3	880	9	N	800	800	1	-0-
03		5797 X	3783	-0-	-2014	-0-			2892	3	891	9	N	810	810	1	-0-
04		4620 X	2962	-0-	-1658	-0-			2304	3	658	9	N	598	598	1	-0-
05		4774 X	1782	-0-	-2992	-0-			1439	3	343	9	N	312	312	1	-0-
06		4050 X	1259	-0-	-2791	-0-			1008	3	251	9	N	228	228	1	-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-			3598	3	964	9	N	876	876	1	-0-
08		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-			6120	3	1880	9	N	1709	1695	1	-0-
09		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-			6202	3	1892	9	N	1720	1720	1	-0-
10		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-			6530	3	1914	9	N	1740	1740	1	-0-
11		7740 X	7596	-0-	-144	-0-			5763	3	1833	9	N	1666	1666	1	-0-
12		8370 X	6137	-0-	-2233	-0-			4686	3	1451	9	N	1319	1319	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,412								

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651																	
01		17050 X	13403	-0-	-3647	-0-			12786	3	617	9	Y	561	561	1	-0-
02		16952 X	16952	-0-	-0-	-0-			16124	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
03		17070 X	17070	-0-	-0-	-0-			16346	3	724	9	Y	658	658	1	-0-
04		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-			14221	3	597	9	Y	543	543	1	-0-
05		18011 X	14449	-0-	-3562	-0-			13885	3	564	9	Y	513	513	1	-0-
06		17430 X	13201	-0-	-4229	-0-			12716	3	485	9	Y	441	441	1	-0-
07		17322 X	12352	-0-	-4970	-0-			11848	3	504	9	Y	458	457	1	-0-
08		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-			13471	3	510	9	Y	464	464	1	-0-
09		14820 X	12477	-0-	-2343	-0-			12020	3	457	9	Y	415	413	1	-0-
10		14446 X	11923	-0-	-2523	-0-			11488	3	435	9	Y	395	395	1	-0-
11		13530 X	11072	-0-	-2458	-0-			10667	3	405	9	Y	368	368	1	-0-
12		13981 X	11232	-0-	-2749	-0-			10804	3	428	9	Y	389	388	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			162,930			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,958								

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822																	
01		21018 X	14331	-0-	-6687	-0-			9092	3	5239	9	Y	4763	4762	1	-0-
02		19662 X	11669	-0-	-7993	-0-			8373	3	3296	9	Y	2996	2995	1	-0-
03		21018 X	6573	-0-	-14445	-0-			4244	3	2329	9	Y	2117	2117	1	-0-
04		19110 X	6845	-0-	-12265	-0-			3774	3	3071	9	Y	2792	2790	1	-0-
05		14508 X	1268	-0-	-13240	-0-			822	3	446	9	Y	405	405	1	-0-
06		13860 X	115	-0-	-13745	-0-			35	3	80	9	Y	73	73	1	-0-
07		12462 X	65	-0-	-12397	-0-			7	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
08		87 X	87	-0-	-0-	-0-			33	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
09		6840 X	203	-0-	-6637	-0-			34	3	169	9	Y	154	154	1	-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-							Y	-0-			-0-
11		120 X	100	-0-	-20	-0-			26	3	74	9	Y	67	67	1	-0-
12		217 X	6	-0-	-211	-0-			6	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,469								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13175 X	12593	-0-	-582	-0-	10027 3	2566 9	Y	2333	2333 1		-0-
02		12325 X	11569	-0-	-756	-0-	9201 3	2368 9	Y	2153	2153 1		-0-
03		15841 X	11417	-0-	-4424	-0-	9109 3	2308 9	Y	2098	2098 1		-0-
04		15330 X	11253	-0-	-4077	-0-	8994 3	2259 9	Y	2054	2054 1		-0-
05		15841 X	10958	-0-	-4883	-0-	8770 3	2188 9	Y	1989	1989 1		-0-
06		12180 X	10178	-0-	-2002	-0-	8190 3	1988 9	Y	1807	1807 1		-0-
07		12161 X	10084	-0-	-2077	-0-	8107 3	1977 9	Y	1797	1797 1		-0-
08		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	7674 3	1906 9	Y	1733	1733 1		-0-
09		11130 X	8963	-0-	-2167	-0-	7179 3	1784 9	Y	1622	1622 1		-0-
10		10943 X	8963	-0-	-1980	-0-	7184 3	1779 9	Y	1617	1617 1		-0-
11		10170 X	8589	-0-	-1581	-0-	6872 3	1717 9	Y	1561	1561 1		-0-
12		10075 X	8445	-0-	-1630	-0-	6741 3	1704 9	Y	1549	1549 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			122,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,313			

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

01		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4592	-0-	-213	-0-	4592	3		Y	-0-				-0-
02	4379 X	4041	-0-	-338	-0-	4041	3		Y	-0-				-0-
03	4681 X	4311	-0-	-370	-0-	4311	3		Y	-0-				-0-
04	4440 X	4149	-0-	-291	-0-	4149	3		Y	-0-				-0-
05	4588 X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3		Y	-0-				-0-
06	4440 X	3885	-0-	-555	-0-	3885	3		Y	-0-				-0-
07	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	3969	3		Y	-0-				-0-
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		Y	-0-				-0-
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		Y	-0-				-0-
10	4185 X	3532	-0-	-653	-0-	3532	3		Y	-0-				-0-
11	3900 X	3297	-0-	-603	-0-	3297	3		Y	-0-				-0-
12	3999 X	2510	-0-	-1489	-0-	2510	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		46,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

01	5084 X	4397	-0-	-687	-0-	4397	3		N	-0-				-0-
02	4089 X	3753	-0-	-336	-0-	3753	3		N	-0-				-0-
03	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	4100	3		N	-0-				-0-
04	4260 X	3508	-0-	-752	-0-	3508	3		N	-0-				-0-
05	4402 X	3569	-0-	-833	-0-	3569	3		N	-0-				-0-
06	4260 X	3338	-0-	-922	-0-	3338	3		N	-0-				-0-
07	4092 X	3361	-0-	-731	-0-	3361	3		N	-0-				-0-
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3		N	-0-				-0-
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-				-0-
10	3565 X	3007	-0-	-558	-0-	3007	3		N	-0-				-0-
11	3330 X	2913	-0-	-417	-0-	2913	3		N	-0-				-0-
12	3348 X	2895	-0-	-453	-0-	2895	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		41,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

01	25265 X	14410	-0-	-10855	-0-	12413	3	1997	9	Y	1815	1815	1	-0-
02	23635 X	10376	-0-	-13259	-0-	8706	3	1670	9	Y	1518	1518	1	-0-
03	25265 X	8131	-0-	-17134	-0-	6720	3	1411	9	Y	1283	1283	1	-0-
04	19290 X	6973	-0-	-12317	-0-	5614	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-
05	15097 X	6997	-0-	-8100	-0-	5823	3	1174	9	Y	1067	1067	1	-0-
06	13950 X	5720	-0-	-8230	-0-	4693	3	1027	9	Y	934	934	1	-0-
07	11098 X	5365	-0-	-5733	-0-	4429	3	936	9	Y	851	851	1	-0-
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	3908	3	814	9	Y	740	740	1	-0-
09	6960 X	4119	-0-	-2841	-0-	3385	3	734	9	Y	667	667	1	-0-
10	7006 X	3887	-0-	-3119	-0-	3173	3	714	9	Y	649	649	1	-0-
11	5730 X	3117	-0-	-2613	-0-	2538	3	579	9	Y	526	526	1	-0-
12	5363 X	3170	-0-	-2193	-0-	2579	3	591	9	Y	537	537	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,822								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		11098 X	9968	-0-	-1130	-0-	8866 3	1102 9	Y	1002	1002 1	-0-	
02		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10022 3	941 9	Y	855	855 1	-0-	
03		10509 X	10113	-0-	-396	-0-	9241 3	872 9	Y	793	793 1	-0-	
04		10170 X	9363	-0-	-807	-0-	8564 3	799 9	Y	726	726 1	-0-	
05		11718 X	9483	-0-	-2235	-0-	8680 3	803 9	Y	730	730 1	-0-	
06		11340 X	9125	-0-	-2215	-0-	8360 3	765 9	Y	695	695 1	-0-	
07		11718 X	9298	-0-	-2420	-0-	8538 3	760 9	Y	691	691 1	-0-	
08		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	8438 3	740 9	Y	673	673 1	-0-	
09		8880 X	8752	-0-	-128	-0-	8044 3	708 9	Y	644	644 1	-0-	
10		9176 X	8898	-0-	-278	-0-	8173 3	725 9	Y	659	659 1	-0-	
11		8880 X	8405	-0-	-475	-0-	7711 3	694 9	Y	631	631 1	-0-	
12		9176 X	8584	-0-	-592	-0-	7854 3	730 9	Y	664	664 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			112,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,763				

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903												
01		3627 X	2751	-0-	-876	-0-	2003 3	748 9	Y	680	680 1	-0-
02		3393 X	2487	-0-	-906	-0-	1815 3	672 9	Y	611	611 1	-0-
03		3627 X	2484	-0-	-1143	-0-	1801 3	683 9	Y	621	621 1	-0-
04		3180 X	2604	-0-	-576	-0-	1976 3	628 9	Y	571	571 1	-0-
05		2945 X	2642	-0-	-303	-0-	1994 3	648 9	Y	589	589 1	-0-
06		2670 X	2474	-0-	-196	-0-	1885 3	589 9	Y	535	535 1	-0-
07		2697 X	2384	-0-	-313	-0-	1809 3	575 9	Y	523	523 1	-0-
08		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	1848 3	514 9	Y	467	467 1	-0-
09		2610 X	2228	-0-	-382	-0-	1716 3	512 9	Y	465	465 1	-0-
10		2635 X	2324	-0-	-311	-0-	1814 3	510 9	Y	464	464 1	-0-
11		2460 X	1876	-0-	-584	-0-	1427 3	449 9	Y	408	408 1	-0-
12		2387 X	2256	-0-	-131	-0-	1717 3	539 9	Y	490	490 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,424			

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160												
01		7781 X	6094	-0-	-1687	-0-	4748 3	1346 9	Y	1224	1224 1	-0-
02		6351 X	5373	-0-	-978	-0-	4082 3	1291 9	Y	1174	1174 1	-0-
03		6572 X	5158	-0-	-1414	-0-	3959 3	1199 9	Y	1090	1090 1	-0-
04		6210 X	4899	-0-	-1311	-0-	3740 3	1159 9	Y	1054	1054 1	-0-
05		6107 X	5007	-0-	-1100	-0-	3810 3	1197 9	Y	1088	1088 1	-0-
06		5910 X	5146	-0-	-764	-0-	4045 3	1101 9	Y	1001	1001 1	-0-
07		5735 X	4874	-0-	-861	-0-	3832 3	1042 9	Y	947	947 1	-0-
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	2819 3	766 9	Y	696	696 1	-0-
09		5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	2855 3	785 9	Y	714	714 1	-0-
10		5332 X	3952	-0-	-1380	-0-	3112 3	840 9	Y	764	764 1	-0-
11		5160 X	4116	-0-	-1044	-0-	3227 3	889 9	Y	808	808 1	-0-
12		4867 X	4202	-0-	-665	-0-	3290 3	912 9	Y	829	829 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,389			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		17205 X	14604	-0-	-2601	-0-	14339	3	265	9	Y	241	241	1	-0-
02		15080 X	13165	-0-	-1915	-0-	12931	3	234	9	Y	213	213	1	-0-
03		15252 X	13868	-0-	-1384	-0-	13625	3	243	9	Y	221	221	1	-0-
04		14550 X	13053	-0-	-1497	-0-	12841	3	212	9	Y	193	193	1	-0-
05		14663 X	13428	-0-	-1235	-0-	13218	3	210	9	Y	191	191	1	-0-
06		14130 X	12661	-0-	-1469	-0-	12465	3	196	9	Y	178	178	1	-0-
07		14074 X	13138	-0-	-936	-0-	12941	3	197	9	Y	179	179	1	-0-
08		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	12658	3	193	9	Y	175	175	1	-0-
09		13050 X	12210	-0-	-840	-0-	12024	3	186	9	Y	169	169	1	-0-
10		13423 X	12547	-0-	-876	-0-	12353	3	194	9	Y	176	176	1	-0-
11		12720 X	12056	-0-	-664	-0-	11860	3	196	9	Y	178	173	1	5 8 -0-
12		13144 X	12350	-0-	-794	-0-	12146	3	204	9	Y	185	185	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			155,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,299						

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812															
01		10416 X	9842	-0-	-574	-0-	7820	3	2022	9	Y	1838	1838	1	-0-
02		10556 X	8623	-0-	-1933	-0-	6701	3	1922	9	Y	1747	1747	1	-0-
03		11284 X	8921	-0-	-2363	-0-	6988	3	1933	9	Y	1757	1757	1	-0-
04		10170 X	8357	-0-	-1813	-0-	6902	3	1455	9	Y	1323	1323	1	-0-
05		10509 X	7877	-0-	-2632	-0-	6757	3	1120	9	Y	1018	1018	1	-0-
06		9510 X	7278	-0-	-2232	-0-	6260	3	1018	9	Y	925	925	1	-0-
07		9207 X	7317	-0-	-1890	-0-	6281	3	1036	9	Y	942	942	1	-0-
08		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6509	3	1059	9	Y	963	963	1	-0-
09		8250 X	6922	-0-	-1328	-0-	5940	3	982	9	Y	893	890	1	3 8 -0-
10		7874 X	6973	-0-	-901	-0-	6010	3	963	9	Y	875	875	1	-0-
11		7320 X	6413	-0-	-907	-0-	5516	3	897	9	Y	815	815	1	-0-
12		7564 X	6163	-0-	-1401	-0-	5270	3	893	9	Y	812	812	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,908						

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439															
01		6665 X	4801	-0-	-1864	-0-	3489	3	1312	9	Y	1193	1193	1	-0-
02		5481 X	4098	-0-	-1383	-0-	2808	3	1290	9	Y	1173	1173	1	-0-
03		5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	2855	3	1324	9	Y	1204	1204	1	-0-
04		5250 X	3912	-0-	-1338	-0-	2682	3	1230	9	Y	1118	1118	1	-0-
05		5115 X	3792	-0-	-1323	-0-	2609	3	1183	9	Y	1075	1075	1	-0-
06		4650 X	3470	-0-	-1180	-0-	2393	3	1077	9	Y	979	979	1	-0-
07		4371 X	3491	-0-	-880	-0-	2374	3	1117	9	Y	1015	1015	1	-0-
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2318	3	1102	9	Y	1002	1002	1	-0-
09		3900 X	3135	-0-	-765	-0-	2119	3	1016	9	Y	924	924	1	-0-
10		3782 X	3076	-0-	-706	-0-	2130	3	946	9	Y	860	860	1	-0-
11		3480 X	2996	-0-	-484	-0-	2125	3	871	9	Y	792	792	1	-0-
12		3503 X	2863	-0-	-640	-0-	1936	3	927	9	Y	843	841	1	2 8 -0-
TOTAL GAS PROD:			43,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,178						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19003 X	16549	-0-	-2454	-0-	16521	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
02	17719 X	17090	-0-	-629	-0-	17077	3	13	9	Y	12	12	1		-0-
03	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	19925	3	14	9	Y	13	13	1		-0-
04	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	18005	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
05	18414 X	17515	-0-	-899	-0-	17502	3	13	9	Y	12	12	1		-0-
06	19230 X	16242	-0-	-2988	-0-	16232	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
07	19933 X	16306	-0-	-3627	-0-	16296	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
08	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15827	3	10	9	Y	9	9	1		-0-
09	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15200	3	17	9	Y	15	15	1		-0-
10	17515 X	15226	-0-	-2289	-0-	15222	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
11	16230 X	14485	-0-	-1745	-0-	14474	3	11	9	Y	10	10	1		-0-
12	16306 X	14098	-0-	-2208	-0-	14084	3	14	9	Y	13	13	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		196,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

01	14446 X	12829	-0-	-1617	-0-	12051	3	778	9	Y	707	707	1		-0-
02	13050 X	11744	-0-	-1306	-0-	11036	3	708	9	Y	644	644	1		-0-
03	13764 X	12667	-0-	-1097	-0-	11907	3	760	9	Y	691	691	1		-0-
04	12960 X	12598	-0-	-362	-0-	11890	3	708	9	Y	644	644	1		-0-
05	13268 X	12875	-0-	-393	-0-	12182	3	693	9	Y	630	630	1		-0-
06	12420 X	11890	-0-	-530	-0-	11279	3	611	9	Y	555	555	1		-0-
07	13020 X	12109	-0-	-911	-0-	11489	3	620	9	Y	564	563	1	1 8	-0-
08	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11278	3	573	9	Y	521	521	1		-0-
09	12600 X	11262	-0-	-1338	-0-	10682	3	580	9	Y	527	527	1		-0-
10	12865 X	11612	-0-	-1253	-0-	11005	3	607	9	Y	552	552	1		-0-
11	11880 X	11131	-0-	-749	-0-	10535	3	596	9	Y	542	541	1	1 8	-0-
12	12121 X	11342	-0-	-779	-0-	10709	3	633	9	Y	575	575	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		143,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,152							

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

01	27373 X	20537	-0-	-6836	-0-	428	1	17875	3	Y	2031	2031	1		-0-
						2234	9								
02	24041 X	21026	-0-	-3015	-0-	3	1	18846	3	Y	1979	1979	1		-0-
						2177	9								
03	25389 X	22703	-0-	-2686	-0-	20490	3	2213	9	Y	2012	2012	1		-0-
04	22230 X	20991	-0-	-1239	-0-	18976	3	2015	9	Y	1832	1832	1		-0-
05	22475 X	20646	-0-	-1829	-0-	18730	3	1916	9	Y	1742	1742	1		-0-
06	21960 X	19230	-0-	-2730	-0-	17473	3	1757	9	Y	1597	1597	1		-0-
*07	20274 X	19486	-0-	-788	-0-	17692	3	1794	9	Y	1631	1631	1		-0-
08	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	17308	3	2017	9	Y	1834	1834	1		-0-
09	19620 X	18214	-0-	-1406	-0-	16374	3	1840	9	Y	1673	1673	1		-0-
10	20274 X	18222	-0-	-2052	-0-	16573	3	1649	9	Y	1499	1499	1		-0-
11	19230 X	17179	-0-	-2051	-0-	15639	3	1540	9	Y	1400	1400	1		-0-
12	19499 X	17309	-0-	-2190	-0-	15724	3	1585	9	Y	1441	1441	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		234,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,671							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10664 X	8632	-0-	-2032	-0-	6859	3	1773	9	Y	1612	1609	1	-0-
02		12296 X	6282	-0-	-6014	-0-	4883	3	1399	9	Y	1272	1272	1	-0-
03		11594 X	6842	-0-	-4752	-0-	5599	3	1243	9	Y	1130	1130	1	-0-
04		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	12698	3	2780	9	Y	2527	2527	1	-0-
05		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	8340	3	1934	9	Y	1758	1758	1	-0-
06		8340 X	1407	-0-	-6933	-0-	1125	3	282	9	Y	256	256	1	-0-
07		13516 X	1118	-0-	-12398	-0-	852	3	266	9	Y	242	242	1	-0-
08		249 X	249	-0-	-0-	-0-	198	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
09		14040 X	274	-0-	-13766	-0-	231	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
10		10261 X	589	-0-	-9672	-0-	472	3	117	9	Y	106	106	1	-0-
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
12		1116 X	209	-0-	-907	-0-	173	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,021						

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892															
01		7161 X	4981	-0-	-2180	-0-	4100	3	881	9	Y	801	801	1	-0-
02		6293 X	5008	-0-	-1285	-0-	4224	3	784	9	Y	713	713	1	-0-
03		9765 X	4277	-0-	-5488	-0-	3466	3	811	9	Y	737	737	1	-0-
04		9900 X	4029	-0-	-5871	-0-	3266	3	763	9	Y	694	694	1	-0-
05		5487 X	3823	-0-	-1664	-0-	3072	3	751	9	Y	683	683	1	-0-
06		5190 X	3516	-0-	-1674	-0-	2804	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
07		5363 X	3587	-0-	-1776	-0-	2854	3	733	9	Y	666	666	1	-0-
08		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	2801	3	668	9	Y	607	607	1	-0-
09		3960 X	3094	-0-	-866	-0-	2476	3	618	9	Y	562	562	1	-0-
10		3813 X	2938	-0-	-875	-0-	2349	3	589	9	Y	535	535	1	-0-
11		3510 X	2804	-0-	-706	-0-	2210	3	594	9	Y	540	540	1	-0-
12		3596 X	2017	-0-	-1579	-0-	1579	3	438	9	Y	398	398	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,583						

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004															
01		5394 X	4532	-0-	-862	-0-	3858	3	674	9	Y	613	613	1	-0-
02		4901 X	4506	-0-	-395	-0-	3915	3	591	9	Y	537	537	1	-0-
03		5115 X	4569	-0-	-546	-0-	4026	3	543	9	Y	494	494	1	-0-
04		4590 X	4314	-0-	-276	-0-	3810	3	504	9	Y	458	458	1	-0-
05		4805 X	4314	-0-	-491	-0-	3820	3	494	9	Y	449	449	1	-0-
06		4650 X	4060	-0-	-590	-0-	3601	3	459	9	Y	417	417	1	-0-
07		4805 X	4042	-0-	-763	-0-	3592	3	450	9	Y	409	409	1	-0-
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3526	3	438	9	Y	398	398	1	-0-
09		4110 X	3703	-0-	-407	-0-	3290	3	413	9	Y	375	375	1	-0-
10		4247 X	3733	-0-	-514	-0-	3311	3	422	9	Y	384	384	1	-0-
11		4050 X	3504	-0-	-546	-0-	3101	3	403	9	Y	366	366	1	-0-
12		4030 X	3508	-0-	-522	-0-	3082	3	426	9	Y	387	387	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,287						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		11532 X	11329	-0-	-203	-0-	11329	3			Y	-0-				-0-
02		10353 X	9808	-0-	-545	-0-	9808	3			Y	-0-				-0-
03		11842 X	9984	-0-	-1858	-0-	9984	3			Y	-0-				-0-
04		11460 X	9275	-0-	-2185	-0-	9275	3			Y	-0-				-0-
05		11842 X	8583	-0-	-3259	-0-	8583	3			Y	-0-				-0-
06		10950 X	9174	-0-	-1776	-0-	9174	3			Y	-0-				-0-
07		10478 X	8541	-0-	-1937	-0-	8541	3			Y	-0-				-0-
08		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			Y	-0-				-0-
09		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			Y	-0-				-0-
10		9486 X	7691	-0-	-1795	-0-	7691	3			Y	-0-				-0-
11		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	3			Y	-0-				-0-
*12		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 111,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

01		4371 X	2838	-0-	-1533	-0-	2028	3	810	9	Y	736	736	1		-0-
02		4089 X	2056	-0-	-2033	-0-	1604	3	452	9	Y	411	411	1		-0-
03		3503 X	2703	-0-	-800	-0-	1764	3	939	9	Y	854	854	1		-0-
04		3390 X	1895	-0-	-1495	-0-	1271	3	624	9	Y	567	567	1		-0-
05		3503 X	1356	-0-	-2147	-0-	917	3	439	9	Y	399	399	1		-0-
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2075	3	1044	9	Y	949	949	1		-0-
07		2697 X	2129	-0-	-568	-0-	1448	3	681	9	Y	619	619	1		-0-
08		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	1576	3	733	9	Y	666	666	1		-0-
09		3120 X	1908	-0-	-1212	-0-	1329	3	579	9	Y	526	526	1		-0-
10		3224 X	2601	-0-	-623	-0-	1783	3	818	9	Y	744	744	1		-0-
11		3120 X	1191	-0-	-1929	-0-	767	3	424	9	Y	385	385	1		-0-
12		2294 X	1081	-0-	-1213	-0-	710	3	371	9	Y	337	337	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,193

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

01		13950 X	5725	-0-	-8225	-0-	3556	3	2169	9	Y	1972	1971	1	1 8	-0-
02		12441 X	1358	-0-	-11083	-0-	912	3	446	9	Y	405	405	1		-0-
03		9548 X	2572	-0-	-6976	-0-	1744	3	828	9	Y	753	753	1		-0-
04		9240 X	417	-0-	-8823	-0-	326	3	91	9	Y	83	83	1		-0-
05		9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-				-0-
06		5550 X	469	-0-	-5081	-0-	336	3	133	9	Y	121	121	1		-0-
07		2573 X	1496	-0-	-1077	-0-	1299	3	197	9	Y	179	179	1		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				-0-
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	238 1	809 3	N	415	415 1		-0-
							457 9						
02		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	214 1	950 3	N	657	657 1		-0-
							723 9						
03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	206 1	846 3	N	835	835 1		-0-
							919 9						
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	211 1	790 3	N	812	812 1		-0-
							893 9						
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	203 1	781 3	N	637	637 1		-0-
							701 9						
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	179 1	802 3	N	363	363 1		-0-
							399 9						
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	192 1	793 3	N	433	433 1		-0-
							476 9						
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	197 1	752 3	N	432	432 1		-0-
							475 9						
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	177 1	748 3	N	390	390 1		-0-
							429 9						
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	179 1	751 3	N	415	415 1		-0-
							457 9						
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	167 1	711 3	N	390	390 1		-0-
							429 9						
*12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	127 1	661 3	N	533	533 1		-0-
							586 9						
TOTAL GAS PROD:			18,628		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,312					

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402													
01		8928 X	7913	-0-	-1015	-0-	6385 3	1528 9	Y	1389	1389 1		-0-
02		8352 X	7916	-0-	-436	-0-	6623 3	1293 9	Y	1175	1175 1		-0-
03		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	7831 3	1393 9	Y	1266	1266 1		-0-
04		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	7165 3	1262 9	Y	1147	1147 1		-0-
05		8463 X	8291	-0-	-172	-0-	7031 3	1260 9	Y	1145	1145 1		-0-
06		8640 X	7764	-0-	-876	-0-	6573 3	1191 9	Y	1083	1083 1		-0-
07		8408 X	7782	-0-	-626	-0-	6620 3	1162 9	Y	1056	1056 1		-0-
08		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	6410 3	1112 9	Y	1011	1011 1		-0-
09		7440 X	5187	-0-	-2253	-0-	4435 3	752 9	Y	684	684 1		-0-
10		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	7131 3	1183 9	Y	1075	1075 1		-0-
11		7440 X	6857	-0-	-583	-0-	5830 3	1027 9	Y	934	934 1		-0-
12		7688 X	5139	-0-	-2549	-0-	4442 3	697 9	Y	634	632 1	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,336		TOTAL CONDENSATE PROD:			12,599					

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424													
01		7719 X	7043	-0-	-676	-0-	7043 3		Y	-0-			-0-
02		7221 X	6081	-0-	-1140	-0-	6081 3		Y	-0-			-0-
03		7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6324 3		Y	-0-			-0-
04		6840 X	5859	-0-	-981	-0-	5859 3		Y	-0-			-0-
05		7037 X	5582	-0-	-1455	-0-	5582 3		Y	-0-			-0-
06		6810 X	5408	-0-	-1402	-0-	5408 3		Y	-0-			-0-
07		6510 X	5466	-0-	-1044	-0-	5466 3		Y	-0-			-0-
08		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3		Y	-0-			-0-
09		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 3		Y	-0-			-0-
10		5580 X	5027	-0-	-553	-0-	5027 3		Y	-0-			-0-
11		5400 X	4576	-0-	-824	-0-	4576 3		Y	-0-			-0-
12		5456 X	4719	-0-	-737	-0-	4719 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,413		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5921 X	5382	-0-	-539	-0-			4430	3	952	9	Y	865	865	1		-0-
02		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-			5304	3	943	9	Y	857	857	1		-0-
03		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-			5376	3	879	9	Y	799	799	1		-0-
04		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-			4960	3	809	9	Y	735	735	1		-0-
05		6665 X	5809	-0-	-856	-0-			5004	3	805	9	Y	732	732	1		-0-
06		6450 X	5493	-0-	-957	-0-			4730	3	763	9	Y	694	694	1		-0-
07		6349 X	5499	-0-	-850	-0-			4725	3	774	9	Y	704	704	1		-0-
08		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-			4548	3	740	9	Y	673	673	1		-0-
09		5430 X	5116	-0-	-314	-0-			4409	3	707	9	Y	643	643	1		-0-
10		5611 X	5068	-0-	-543	-0-			4394	3	674	9	Y	613	613	1		-0-
11		5430 X	4695	-0-	-735	-0-			4069	3	626	9	Y	569	569	1		-0-
12		5487 X	4776	-0-	-711	-0-			4123	3	653	9	Y	594	594	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,478									

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

01		12617 X	11081	-0-	-1536	-0-			9988	3	1093	9	Y	994	994	1		-0-
02		11658 X	11260	-0-	-398	-0-			10244	3	1016	9	Y	924	924	1		-0-
03		11997 X	11379	-0-	-618	-0-			10442	3	937	9	Y	852	852	1		-0-
04		11160 X	10427	-0-	-733	-0-			9539	3	888	9	Y	807	807	1		-0-
05		12028 X	10312	-0-	-1716	-0-			9442	3	870	9	Y	791	791	1		-0-
06		11640 X	9856	-0-	-1784	-0-			9028	3	828	9	Y	753	753	1		-0-
07		12028 X	10025	-0-	-2003	-0-			9171	3	854	9	Y	776	776	1		-0-
08		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-			8840	3	812	9	Y	738	738	1		-0-
09		10440 X	9155	-0-	-1285	-0-			8388	3	767	9	Y	697	697	1		-0-
10		10323 X	9211	-0-	-1112	-0-			8439	3	772	9	Y	702	702	1		-0-
11		9870 X	8647	-0-	-1223	-0-			7934	3	713	9	Y	648	648	1		-0-
12		10013 X	8723	-0-	-1290	-0-			7998	3	725	9	Y	659	659	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			119,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,341									

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

01		7626 X	5516	-0-	-2110	-0-			3811	3	1705	9	Y	1550	1550	1		-0-
02		6699 X	5715	-0-	-984	-0-			3945	3	1770	9	Y	1609	1609	1		-0-
03		6665 X	5380	-0-	-1285	-0-			3682	3	1698	9	Y	1544	1544	1		-0-
04		6450 X	5425	-0-	-1025	-0-			3740	3	1685	9	Y	1532	1532	1		-0-
05		6665 X	5417	-0-	-1248	-0-			3749	3	1668	9	Y	1516	1516	1		-0-
06		5910 X	4747	-0-	-1163	-0-			3335	3	1412	9	Y	1284	1284	1		-0-
07		6107 X	4948	-0-	-1159	-0-			3532	3	1416	9	Y	1287	1287	1		-0-
08		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-			3572	3	1495	9	Y	1359	1359	1		-0-
09		5430 X	4596	-0-	-834	-0-			3179	3	1417	9	Y	1288	1288	1		-0-
10		5425 X	4392	-0-	-1033	-0-			3005	3	1387	9	Y	1261	1261	1		-0-
11		4890 X	4229	-0-	-661	-0-			2873	3	1356	9	Y	1233	1233	1		-0-
12		5053 X	3981	-0-	-1072	-0-			2725	3	1256	9	Y	1142	1142	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,605									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4051 3	1077 9	Y	979	979 1	-0-	
02		4611 X	4132	-0-	-479	-0-	3144 3	988 9	Y	898	898 1	-0-	
03		4929 X	3971	-0-	-958	-0-	2959 3	1012 9	Y	920	920 1	-0-	
04		4950 X	4079	-0-	-871	-0-	3074 3	1005 9	Y	914	914 1	-0-	
05		5115 X	3083	-0-	-2032	-0-	2334 3	749 9	Y	681	681 1	-0-	
06		4950 X	3637	-0-	-1313	-0-	2753 3	884 9	Y	804	804 1	-0-	
07		4402 X	3699	-0-	-703	-0-	2768 3	931 9	Y	846	846 1	-0-	
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	2697 3	853 9	Y	775	775 1	-0-	
09		4080 X	3395	-0-	-685	-0-	2574 3	821 9	Y	746	746 1	-0-	
10		3751 X	3451	-0-	-300	-0-	2545 3	906 9	Y	824	824 1	-0-	
11		3630 X	3212	-0-	-418	-0-	2428 3	784 9	Y	713	713 1	-0-	
12		3689 X	3511	-0-	-178	-0-	2724 3	787 9	Y	715	715 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,815				

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451												
01		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	124 1	5171 3	Y	1960	1960 1	-0-
							2156 9					
02		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	1 1	7950 3	Y	2182	2182 1	-0-
							2400 9					
03		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	7338 3	2047 9	Y	1861	1861 1	-0-
04		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	5596 3	1757 9	Y	1597	1597 1	-0-
05		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	5690 3	1793 9	Y	1630	1630 1	-0-
06		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	5533 3	1773 9	Y	1612	1612 1	-0-
*07		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	5728 3	1794 9	Y	1631	1631 1	-0-
08		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	5649 3	1679 9	Y	1526	1526 1	-0-
09		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	5367 3	1516 9	Y	1378	1378 1	-0-
10		6758 X	6727	-0-	-31	-0-	5165 3	1562 9	Y	1420	1420 1	-0-
11		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	5408 3	1680 9	Y	1527	1527 1	-0-
*12		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	5817 3	1774 9	Y	1613	1613 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,937			

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062												
01		9982 X	9806	-0-	-176	-0-	203 1	8467 3	Y	1033	1033 1	-0-
							1136 9					
02		9338 X	8778	-0-	-560	-0-	1 1	7959 3	Y	744	744 1	-0-
							818 9					
03		9982 X	8772	-0-	-1210	-0-	7893 3	879 9	Y	799	799 1	-0-
04		9480 X	8844	-0-	-636	-0-	7963 3	881 9	Y	801	801 1	-0-
05		9796 X	8918	-0-	-878	-0-	8075 3	843 9	Y	766	766 1	-0-
06		9480 X	8514	-0-	-966	-0-	7694 3	820 9	Y	745	745 1	-0-
*07		8773 X	8741	-0-	-32	-0-	7921 3	820 9	Y	745	745 1	-0-
08		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	7770 3	783 9	Y	712	712 1	-0-
09		8490 X	7953	-0-	-537	-0-	7224 3	729 9	Y	663	663 1	-0-
10		8773 X	7908	-0-	-865	-0-	7179 3	729 9	Y	663	663 1	-0-
11		8490 X	7590	-0-	-900	-0-	6878 3	712 9	Y	647	647 1	-0-
12		8742 X	7917	-0-	-825	-0-	7172 3	745 9	Y	677	677 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			102,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,995			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5363 X	4813	-0-	-550	-0-	3761	3	1052	9	Y	956	956	1		-0-
02		4408 X	4246	-0-	-162	-0-	3271	3	975	9	Y	886	886	1		-0-
03		4743 X	4107	-0-	-636	-0-	3183	3	924	9	Y	840	840	1		-0-
04		4650 X	3996	-0-	-654	-0-	3142	3	854	9	Y	776	776	1		-0-
05		4805 X	4131	-0-	-674	-0-	3251	3	880	9	Y	800	800	1		-0-
06		4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3034	3	932	9	Y	847	847	1		-0-
07		4526 X	4120	-0-	-406	-0-	3082	3	1038	9	Y	944	944	1		-0-
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2928	3	895	9	Y	814	814	1		-0-
09		3990 X	3574	-0-	-416	-0-	2778	3	796	9	Y	724	724	1		-0-
10		4123 X	3715	-0-	-408	-0-	2890	3	825	9	Y	750	750	1		-0-
11		3990 X	3482	-0-	-508	-0-	2706	3	776	9	Y	705	705	1		-0-
12		4123 X	3460	-0-	-663	-0-	2667	3	793	9	Y	721	721	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,763							

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

01		7254 X	6150	-0-	-1104	-0-	4656	3	1494	9	Y	1358	1358	1		-0-
02		6670 X	6172	-0-	-498	-0-	4617	3	1555	9	Y	1414	1414	1		-0-
03		7130 X	5889	-0-	-1241	-0-	4413	3	1476	9	Y	1342	1342	1		-0-
04		6900 X	6086	-0-	-814	-0-	4547	3	1539	9	Y	1399	1399	1		-0-
05		6820 X	5990	-0-	-830	-0-	4507	3	1483	9	Y	1348	1348	1		-0-
06		6390 X	5520	-0-	-870	-0-	4148	3	1372	9	Y	1247	1247	1		-0-
07		6603 X	5841	-0-	-762	-0-	4379	3	1462	9	Y	1329	1329	1		-0-
08		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	4257	3	1385	9	Y	1259	1259	1		-0-
09		6090 X	5236	-0-	-854	-0-	3931	3	1305	9	Y	1186	1186	1		-0-
10		5983 X	5129	-0-	-854	-0-	3850	3	1279	9	Y	1163	1163	1		-0-
11		5640 X	5083	-0-	-557	-0-	3794	3	1289	9	Y	1172	1172	1		-0-
12		5828 X	4982	-0-	-846	-0-	3686	3	1296	9	Y	1178	1178	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			67,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,395							

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

01		1333 X	1159	-0-	-174	-0-	718	3	441	9	N	401	400	1	1 8	-0-
02		1334 X	609	-0-	-725	-0-	397	3	212	9	N	193	193	1		-0-
03		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
04		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1151	3	509	9	N	463	463	1		-0-
05		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	972	3	449	9	N	408	408	1		-0-
06		1110 X	1017	-0-	-93	-0-	670	3	347	9	N	315	315	1		-0-
07		1705 X	1366	-0-	-339	-0-	864	3	502	9	N	456	456	1		-0-
08		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	963	3	602	9	N	547	547	1		-0-
09		1650 X	506	-0-	-1144	-0-	344	3	162	9	N	147	147	1		-0-
10		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	1361	3	809	9	N	735	735	1		-0-
11		1500 X	68	-0-	-1432	-0-	45	3	23	9	N	21	21	1		-0-
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,686							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7152	3	149	9	N	-0-
02		15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	15533	3	270	9	N	-0-
03		15252 X	10581	-0-	-4671	-0-	10388	3	193	9	N	-0-
04		14760 X	12089	-0-	-2671	-0-	11898	3	191	9	N	-0-
05		15252 X	11156	-0-	-4096	-0-	10979	3	177	9	N	-0-
06		14760 X	9977	-0-	-4783	-0-	9816	3	161	9	N	-0-
07		14818 X	9777	-0-	-5041	-0-	9630	3	147	9	N	-0-
08		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9190	3	140	9	N	-0-
09		12090 X	8675	-0-	-3415	-0-	8551	3	124	9	N	-0-
10		11160 X	8445	-0-	-2715	-0-	8300	3	145	9	N	-0-
11		9990 X	8179	-0-	-1811	-0-	8044	3	135	9	N	-0-
12		9765 X	8227	-0-	-1538	-0-	8078	3	149	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			119,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,800			

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942												
01		9827 X	7804	-0-	-2023	-0-	6976	3	828	9	Y	-0-
02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	7507	3	680	9	Y	-0-
03		8215 X	8148	-0-	-67	-0-	7480	3	668	9	Y	-0-
04		7920 X	7528	-0-	-392	-0-	6905	3	623	9	Y	-0-
05		8215 X	7502	-0-	-713	-0-	6906	3	596	9	Y	-0-
06		7950 X	7051	-0-	-899	-0-	6511	3	540	9	Y	-0-
07		7809 X	7118	-0-	-691	-0-	6579	3	539	9	Y	-0-
08		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6424	3	512	9	Y	-0-
09		7080 X	6522	-0-	-558	-0-	6032	3	490	9	Y	-0-
10		7316 X	6627	-0-	-689	-0-	6074	3	553	9	Y	-0-
11		7050 X	6263	-0-	-787	-0-	5748	3	515	9	Y	-0-
12		7130 X	6295	-0-	-835	-0-	5736	3	559	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			85,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,456			

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432												
01		8773 X	7902	-0-	-871	-0-	6979	3	923	9	Y	-0-
02		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8341	3	803	9	Y	-0-
03		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	8438	3	785	9	Y	-0-
04		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7657	3	712	9	Y	-0-
05		9765 X	8331	-0-	-1434	-0-	7626	3	705	9	Y	-0-
06		9450 X	7832	-0-	-1618	-0-	7173	3	659	9	Y	-0-
07		9765 X	7861	-0-	-1904	-0-	7219	3	642	9	Y	-0-
08		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7011	3	613	9	Y	-0-
09		8370 X	7171	-0-	-1199	-0-	6590	3	581	9	Y	-0-
10		8339 X	7265	-0-	-1074	-0-	6673	3	592	9	Y	-0-
11		7830 X	6907	-0-	-923	-0-	6332	3	575	9	Y	-0-
12		7874 X	6896	-0-	-978	-0-	6300	3	596	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			94,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,442			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8401 X	8309	-0-	-92	-0-	151	1	6315	3	Y	1675	1675	1	-0-
						1843	9							
02	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	1	1	6633	3	Y	1472	1472	1	-0-
						1619	9							
03	8401 X	8383	-0-	-18	-0-	6747	3	1636	9	Y	1487	1487	1	-0-
04	8040 X	7870	-0-	-170	-0-	6348	3	1522	9	Y	1384	1384	1	-0-
05	8835 X	7936	-0-	-899	-0-	6412	3	1524	9	Y	1385	1385	1	-0-
06	8550 X	7495	-0-	-1055	-0-	6066	3	1429	9	Y	1299	1299	1	-0-
*07	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	6760	3	1601	9	Y	1455	1455	1	-0-
08	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	6100	3	1460	9	Y	1327	1327	1	-0-
09	7140 X	7071	-0-	-69	-0-	5694	3	1377	9	Y	1252	1252	1	-0-
10	7378 X	7040	-0-	-338	-0-	5678	3	1362	9	Y	1238	1238	1	-0-
11	7140 X	6412	-0-	-728	-0-	5198	3	1214	9	Y	1104	1104	1	-0-
12	7378 X	6411	-0-	-967	-0-	5142	3	1269	9	Y	1154	1154	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 91,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,232

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

01	2635 X	2149	-0-	-486	-0-	1912	3	237	9	Y	215	215	1	-0-
02	2465 X	1977	-0-	-488	-0-	1778	3	199	9	Y	181	181	1	-0-
03	2232 X	1972	-0-	-260	-0-	1774	3	198	9	Y	180	180	1	-0-
04	2160 X	2060	-0-	-100	-0-	1851	3	209	9	Y	190	190	1	-0-
05	2232 X	2170	-0-	-62	-0-	1921	3	249	9	Y	226	226	1	-0-
06	2070 X	1855	-0-	-215	-0-	1614	3	241	9	Y	219	219	1	-0-
07	2139 X	1854	-0-	-285	-0-	1603	3	251	9	Y	228	228	1	-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1594	3	207	9	Y	188	188	1	-0-
09	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1464	3	151	9	Y	137	137	1	-0-
10	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1486	3	156	9	Y	142	142	1	-0-
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1464	3	154	9	Y	140	140	1	-0-
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1518	3	164	9	Y	149	149	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012												TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		15314 X	7239	-0-	-8075	-0-	6179	3	1060	9	Y	964	964	1		-0-
02		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	11926	3	2154	9	Y	1958	1958	1		-0-
03		14043 X	12544	-0-	-1499	-0-	10637	3	1907	9	Y	1734	1734	1		-0-
04		13590 X	12023	-0-	-1567	-0-	10215	3	1808	9	Y	1644	1644	1		-0-
05		15066 X	11603	-0-	-3463	-0-	9873	3	1730	9	Y	1573	1573	1		-0-
06		14580 X	10857	-0-	-3723	-0-	9244	3	1613	9	Y	1466	1466	1		-0-
07		15066 X	10848	-0-	-4218	-0-	9244	3	1604	9	Y	1458	1458	1		-0-
08		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	8962	3	1564	9	Y	1422	1422	1		-0-
09		12030 X	9949	-0-	-2081	-0-	8462	3	1487	9	Y	1352	1352	1		-0-
10		11594 X	10040	-0-	-1554	-0-	8524	3	1516	9	Y	1378	1378	1		-0-
11		10860 X	8583	-0-	-2277	-0-	7271	3	1312	9	Y	1193	1193	1		-0-
12		10850 X	9876	-0-	-974	-0-	8411	3	1465	9	Y	1332	1332	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		128,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,474								

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012												TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594				
01		17918 X	14753	-0-	-3165	-0-	12798	3	1955	9	Y	1777	1777	1		-0-
02		15805 X	14557	-0-	-1248	-0-	12597	3	1960	9	Y	1782	1782	1		-0-
03		16244 X	13944	-0-	-2300	-0-	12081	3	1863	9	Y	1694	1694	1		-0-
04		15720 X	13990	-0-	-1730	-0-	12109	3	1881	9	Y	1710	1710	1		-0-
05		16244 X	13906	-0-	-2338	-0-	12089	3	1817	9	Y	1652	1652	1		-0-
06		15060 X	12824	-0-	-2236	-0-	11188	3	1636	9	Y	1487	1487	1		-0-
07		15562 X	12025	-0-	-3537	-0-	10456	3	1569	9	Y	1426	1426	1		-0-
08		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7416	3	1074	9	Y	976	976	1		-0-
09		13980 X	12219	-0-	-1761	-0-	10618	3	1601	9	Y	1455	1455	1		-0-
10		13919 X	13586	-0-	-333	-0-	11787	3	1799	9	Y	1635	1635	1		-0-
11		12810 X	12048	-0-	-762	-0-	10504	3	1544	9	Y	1404	1404	1		-0-
12		12617 X	9675	-0-	-2942	-0-	8414	3	1261	9	Y	1146	1146	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,144								

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012												TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802				
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4089	3	535	9	Y	486	486	1		-0-
02		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3036	3	487	9	Y	443	443	1		-0-
03		4278 X	4109	-0-	-169	-0-	3203	3	906	9	Y	824	824	1		-0-
04		4470 X	3408	-0-	-1062	-0-	2877	3	531	9	Y	483	483	1		-0-
05		4619 X	3772	-0-	-847	-0-	2985	3	787	9	Y	715	715	1		-0-
06		4470 X	2973	-0-	-1497	-0-	2536	3	437	9	Y	397	397	1		-0-
07		4123 X	1989	-0-	-2134	-0-	1651	3	338	9	Y	307	307	1		-0-
08		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	2917	3	607	9	Y	552	552	1		-0-
09		3660 X	3063	-0-	-597	-0-	2520	3	543	9	Y	494	494	1		-0-
10		3782 X	2451	-0-	-1331	-0-	2011	3	440	9	Y	400	400	1		-0-
11		3420 X	3352	-0-	-68	-0-	2732	3	620	9	Y	564	564	1		-0-
*12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3105	3	558	9	Y	507	507	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,172								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		20026 X	13267	-0-	-6759	-0-	8663	3	4604	9	Y	4185	4183	1	2 8	-0-
02		18937 X	16625	-0-	-2312	-0-	11563	3	5062	9	Y	4602	4602	1		-0-
03		19499 X	16213	-0-	-3286	-0-	11509	3	4704	9	Y	4276	4276	1		-0-
04		18870 X	13906	-0-	-4964	-0-	9848	3	4058	9	Y	3689	3689	1		-0-
05		19499 X	12364	-0-	-7135	-0-	8731	3	3633	9	Y	3303	3303	1		-0-
06		17190 X	13815	-0-	-3375	-0-	10111	3	3704	9	Y	3367	3367	1		-0-
07		17763 X	11542	-0-	-6221	-0-	8574	3	2968	9	Y	2698	2698	1		-0-
08		10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	7137	3	3498	9	Y	3180	3180	1		-0-
09		13920 X	10505	-0-	-3415	-0-	7269	3	3236	9	Y	2942	2942	1		-0-
10		14291 X	9096	-0-	-5195	-0-	6298	3	2798	9	Y	2544	2544	1		-0-
11		13830 X	8731	-0-	-5099	-0-	6115	3	2616	9	Y	2378	2378	1		-0-
12		11532 X	7645	-0-	-3887	-0-	5378	3	2267	9	Y	2061	2061	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			144,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			39,225						

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

01		5549 X	4934	-0-	-615	-0-	4653	3	281	9	Y	255	255	1		-0-
02		5104 X	4442	-0-	-662	-0-	4169	3	273	9	Y	248	248	1		-0-
03		5270 X	4897	-0-	-373	-0-	4602	3	295	9	Y	268	268	1		-0-
04		5070 X	4844	-0-	-226	-0-	4574	3	270	9	Y	245	245	1		-0-
05		5053 X	4957	-0-	-96	-0-	4691	3	266	9	Y	242	242	1		-0-
06		4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4459	3	246	9	Y	224	224	1		-0-
07		4991 X	4819	-0-	-172	-0-	4575	3	244	9	Y	222	222	1		-0-
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4366	3	231	9	Y	210	210	1		-0-
09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4661	3	244	9	Y	222	222	1		-0-
10		4960 X	4858	-0-	-102	-0-	4615	3	243	9	Y	221	221	1		-0-
11		4710 X	4582	-0-	-128	-0-	4352	3	230	9	Y	209	209	1		-0-
12		5084 X	4493	-0-	-591	-0-	4247	3	246	9	Y	224	224	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,790						

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

01		5301 X	4530	-0-	-771	-0-	4518	3	12	9	Y	11	11	1		-0-
02		4582 X	4548	-0-	-34	-0-	4540	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4779	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
04		4380 X	4021	-0-	-359	-0-	4019	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05		4867 X	4021	-0-	-846	-0-	4019	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
06		4710 X	3895	-0-	-815	-0-	3895	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		4867 X	4086	-0-	-781	-0-	4086	3			Y	-0-	-0-			-0-
08		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-	-0-			-0-
09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-	-0-			-0-
10		4092 X	4012	-0-	-80	-0-	4012	3			Y	-0-	-0-			-0-
11		4230 X	4115	-0-	-115	-0-	4115	3			Y	-0-	-0-			-0-
12		4371 X	3482	-0-	-889	-0-	3476	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	9471	3	1566	9	Y	1424	1424	1		-0-
02		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	8129	3	1353	9	Y	1230	1230	1		-0-
03		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	7358	3	1231	9	Y	1119	1119	1		-0-
04		10680 X	6169	-0-	-4511	-0-	5276	3	893	9	Y	812	812	1		-0-
05		11036 X	7479	-0-	-3557	-0-	6351	3	1128	9	Y	1025	1025	1		-0-
06		10680 X	2130	-0-	-8550	-0-	1778	3	352	9	Y	320	320	1		-0-
07		10137 X	1562	-0-	-8575	-0-	1277	3	285	9	Y	259	259	1		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7092	3	1317	9	Y	1197	1197	1		-0-
10		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	6966	3	1334	9	Y	1213	1213	1		-0-
11		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	5928	3	1099	9	Y	999	999	1		-0-
12		8680 X	6848	-0-	-1832	-0-	5819	3	1029	9	Y	935	935	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				77,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,533				

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214																
01		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603	3			Y	-0-	-0-			-0-
02		2842 X	2543	-0-	-299	-0-	2543	3			Y	-0-	-0-			-0-
03		2976 X	2604	-0-	-372	-0-	2604	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		2670 X	2473	-0-	-197	-0-	2473	3			Y	-0-	-0-			-0-
05		2728 X	2495	-0-	-233	-0-	2495	3			Y	-0-	-0-			-0-
06		2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2414	3			Y	-0-	-0-			-0-
07		2728 X	2405	-0-	-323	-0-	2405	3			Y	-0-	-0-			-0-
08		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-	-0-			-0-
09		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-	-0-			-0-
10		2480 X	2067	-0-	-413	-0-	2067	3			Y	-0-	-0-			-0-
11		2400 X	2083	-0-	-317	-0-	2083	3			Y	-0-	-0-			-0-
12		2418 X	2041	-0-	-377	-0-	2041	3			Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				28,183				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497																
01		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	7919	3	3392	9	Y	3084	3084	1		-0-
02		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	7180	3	3240	9	Y	2945	2945	1		-0-
03		10571 X	10033	-0-	-538	-0-	6963	3	3070	9	Y	2791	2791	1		-0-
04		10230 X	9251	-0-	-979	-0-	6377	3	2874	9	Y	2613	2613	1		-0-
05		10571 X	9930	-0-	-641	-0-	6932	3	2998	9	Y	2725	2725	1		-0-
06		10230 X	9683	-0-	-547	-0-	7010	3	2673	9	Y	2430	2430	1		-0-
07		10571 X	9771	-0-	-800	-0-	6998	3	2773	9	Y	2521	2521	1		-0-
08		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	6213	3	2501	9	Y	2274	2274	1		-0-
09		9690 X	8769	-0-	-921	-0-	6254	3	2515	9	Y	2286	2285	1	1 8	-0-
10		10013 X	8171	-0-	-1842	-0-	5830	3	2341	9	Y	2128	2126	1	2 8	-0-
11		9690 X	8209	-0-	-1481	-0-	5836	3	2373	9	Y	2157	2157	1		-0-
12		9765 X	7398	-0-	-2367	-0-	5267	3	2131	9	Y	1937	1937	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				111,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				29,891				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16430 X	14498	-0-	-1932	-0-	14497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	16645	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	3			Y	-0-					-0-
04	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	3			Y	-0-					-0-
05	16957 X	14203	-0-	-2754	-0-	14203	3			Y	-0-					-0-
06	16410 X	13263	-0-	-3147	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-
07	16957 X	13302	-0-	-3655	-0-	13302	3			Y	-0-					-0-
08	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	3			Y	-0-					-0-
09	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	3			Y	-0-					-0-
10	14198 X	12473	-0-	-1725	-0-	12473	3			Y	-0-					-0-
11	13260 X	11731	-0-	-1529	-0-	11731	3			Y	-0-					-0-
12	13299 X	11754	-0-	-1545	-0-	11754	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

01	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	2457	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	2842 X	2224	-0-	-618	-0-	2162	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
03	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2479	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2733	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2852 X	2753	-0-	-99	-0-	2716	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	2430 X	2230	-0-	-200	-0-	2198	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	2577	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2234	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	2760 X	2266	-0-	-494	-0-	2233	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	2759 X	2315	-0-	-444	-0-	2279	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	2284	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	2604 X	1765	-0-	-839	-0-	1717	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

01	2852 X	2666	-0-	-186	-0-	1731	3	935	9	Y	850	850	1			-0-
02	2900 X	2884	-0-	-16	-0-	1914	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
03	4092 X	2609	-0-	-1483	-0-	1679	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
04	3960 X	1910	-0-	-2050	-0-	1326	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
05	4092 X	3398	-0-	-694	-0-	201	1	2243	3	Y	867	867	1			-0-
06	2970 X	2107	-0-	-863	-0-	954	9	155	1	1358	3	540	540	1		-0-
07	3069 X	2282	-0-	-787	-0-	594	9	154	1	1473	3	595	595	1		-0-
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	655	9	329	1	2652	3	1195	1182	1	13 8	-0-
09	3300 X	2208	-0-	-1092	-0-	1315	9	205	1	1494	3	463	463	1		-0-
10	3410 X	2546	-0-	-864	-0-	509	9	303	1	1709	3	485	485	1		-0-
11	4170 X	1758	-0-	-2412	-0-	534	9	169	1	1171	3	380	380	1		-0-
12	4309 X	2410	-0-	-1899	-0-	418	9	271	1	1579	3	509	509	1		-0-
						560	9									

TOTAL GAS PROD: 31,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,142

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14756 X	12237	-0-	-2519	-0-	12185	3	52	9	Y	47	47	1		-0-
02		12847 X	11355	-0-	-1492	-0-	11320	3	35	9	Y	32	32	1		-0-
03		13733 X	11872	-0-	-1861	-0-	11835	3	37	9	Y	34	34	1		-0-
04		12930 X	11172	-0-	-1758	-0-	11139	3	33	9	Y	30	30	1		-0-
05		12772 X	11244	-0-	-1528	-0-	11213	3	31	9	Y	28	28	1		-0-
06		11850 X	10671	-0-	-1179	-0-	10642	3	29	9	Y	26	26	1		-0-
07		12152 X	10740	-0-	-1412	-0-	10714	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
08		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9331	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
09		11160 X	10544	-0-	-616	-0-	10516	3	28	9	Y	25	23	1	2 8	-0-
10		11253 X	10925	-0-	-328	-0-	10899	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
11		10680 X	10309	-0-	-371	-0-	10283	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
12		10881 X	10122	-0-	-759	-0-	10092	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			130,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			339							

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226																
01		7378 X	7368	-0-	-10	-0-	7368	3			Y	-0-				-0-
02		6786 X	6268	-0-	-518	-0-	6268	3			Y	-0-				-0-
03		7254 X	6393	-0-	-861	-0-	6393	3			Y	-0-				-0-
04		7140 X	5550	-0-	-1590	-0-	5550	3			Y	-0-				-0-
05		7378 X	5506	-0-	-1872	-0-	5506	3			Y	-0-				-0-
06		7140 X	5662	-0-	-1478	-0-	5662	3			Y	-0-				-0-
07		6696 X	5455	-0-	-1241	-0-	5455	3			Y	-0-				-0-
08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			Y	-0-				-0-
09		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-				-0-
10		5859 X	5136	-0-	-723	-0-	5136	3			Y	-0-				-0-
11		5670 X	5058	-0-	-612	-0-	5058	3			Y	-0-				-0-
12		5456 X	5035	-0-	-421	-0-	5035	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			67,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982																
01		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	3	Y	1589	1589	1		-0-
							1748	9								
02		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	1	1	5382	3	Y	1476	1476	1		-0-
							1624	9								
03		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	5453	3	1646	9	Y	1496	1496	1		-0-
04		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	4998	3	1418	9	Y	1289	1289	1		-0-
05		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	5150	3	1548	9	Y	1407	1407	1		-0-
06		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	4865	3	1497	9	Y	1361	1361	1		-0-
*07		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	4990	3	1521	9	Y	1383	1383	1		-0-
08		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	4785	3	1462	9	Y	1329	1329	1		-0-
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	4484	3	1378	9	Y	1253	1253	1		-0-
10		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	4557	3	1412	9	Y	1284	1284	1		-0-
11		5760 X	5495	-0-	-265	-0-	4177	3	1318	9	Y	1198	1198	1		-0-
12		5952 X	5437	-0-	-515	-0-	4122	3	1315	9	Y	1195	1195	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,260							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
THREE SISTERS 01		WELL #:		14H	RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	12422	PERF.12620	- 17041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3818	-0-	-57	-0-	63 1	2642 3	Y	1012	1012 1		-0-
							1113 9						
02		3799 X	3487	-0-	-312	-0-	2573 3	914 9	Y	831	831 1		-0-
03		4123 X	3813	-0-	-310	-0-	2832 3	981 9	Y	892	892 1		-0-
04		3990 X	3591	-0-	-399	-0-	2665 3	926 9	Y	842	842 1		-0-
05		4123 X	3606	-0-	-517	-0-	2713 3	893 9	Y	812	812 1		-0-
06		3690 X	3383	-0-	-307	-0-	2593 3	790 9	Y	718	718 1		-0-
07		3813 X	3695	-0-	-118	-0-	2826 3	869 9	Y	790	790 1		-0-
08		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	2660 3	834 9	Y	758	758 1		-0-
09		3600 X	3400	-0-	-200	-0-	2635 3	765 9	Y	695	695 1		-0-
10		3689 X	3352	-0-	-337	-0-	2576 3	776 9	Y	705	705 1		-0-
11		3570 X	3035	-0-	-535	-0-	2361 3	674 9	Y	613	613 1		-0-
12		3689 X	3258	-0-	-431	-0-	2474 3	784 9	Y	713	713 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,932				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,381			

MENSIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12964	PERF.13028	- 17324	
01		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	5300 3	1654 9	Y	1504	1504 1		-0-
02		7540 X	6816	-0-	-724	-0-	5144 3	1672 9	Y	1520	1520 1		-0-
03		8060 X	6340	-0-	-1720	-0-	4812 3	1528 9	Y	1389	1389 1		-0-
04		7800 X	6530	-0-	-1270	-0-	4960 3	1570 9	Y	1427	1427 1		-0-
05		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	5721 3	1823 9	Y	1657	1657 1		-0-
06		7050 X	6177	-0-	-873	-0-	4414 3	1763 9	Y	1603	1603 1		-0-
07		7285 X	1845	-0-	-5440	-0-	1287 3	558 9	Y	507	507 1		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-			-0-
11		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			Y	-0-			-0-
*12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	2261 3	926 9	Y	842	842 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,449			

HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	14511	PERF.14679	- 19190	
01		10354 X	8424	-0-	-1930	-0-	8424 3		Y	-0-			-0-
02		9628 X	9025	-0-	-603	-0-	9025 3		Y	-0-			-0-
03		10292 X	9155	-0-	-1137	-0-	9155 3		Y	-0-			-0-
04		9420 X	8706	-0-	-714	-0-	8706 3		Y	-0-			-0-
05		9641 X	7146	-0-	-2495	-0-	7146 3		Y	-0-			-0-
06		9330 X	8021	-0-	-1309	-0-	8021 3		Y	-0-			-0-
07		9641 X	7502	-0-	-2139	-0-	7502 3		Y	-0-			-0-
08		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268 3		Y	-0-			-0-
09		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 3		Y	-0-			-0-
10		8277 X	6746	-0-	-1531	-0-	6746 3		Y	-0-			-0-
11		8010 X	6779	-0-	-1231	-0-	6779 3		Y	-0-			-0-
12		7502 X	6734	-0-	-768	-0-	6734 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		92,094				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																		
RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-					-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-					-0-
03		0	Z	16	-0-	16	765400	16	3			Y	-0-					-0-
04		0	Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-					-0-
05		0	Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-					-0-
06		0	Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-					-0-
07		0	Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-					-0-
08		0	Z	437	-0-	437	765837	10	1	368	3	Y	54	51	1	3	8	-0-
								59	9									
09		0	Z	1873	-0-	1873	767710	34	1	1223	3	Y	560	560	1			-0-
								616	9									
10		0	Z	1524	-0-	1524	769234	30	1	985	3	Y	463	463	1			-0-
								509	9									
11		0	Z	1003	-0-	1003	770237	18	1	640	3	Y	314	314	1			-0-
								345	9									
12		0	Z	1172	-0-	1172	771409	23	1	755	3	Y	358	358	1			-0-
								394	9									
TOTAL GAS PROD:				6,025				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,749						

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602																		
01		7967	X	7201	-0-	-766	-0-	7201	3			Y	-0-					-0-
02		7134	X	6495	-0-	-639	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
03		7409	X	6704	-0-	-705	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-
04		7110	X	6224	-0-	-886	-0-	6224	3			Y	-0-					-0-
05		7347	X	6095	-0-	-1252	-0-	6095	3			Y	-0-					-0-
06		6960	X	6271	-0-	-689	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-
07		6944	X	6262	-0-	-682	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
08		6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			Y	-0-					-0-
09		5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			Y	-0-					-0-
10		6479	X	5647	-0-	-832	-0-	5647	3			Y	-0-					-0-
11		6270	X	5310	-0-	-960	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-
12		6262	X	5513	-0-	-749	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				73,418				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	191	1	7962	3	Y	2811	2811	1		-0-
						3092	9								
02	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	1	1	8058	3	Y	1871	1871	1		-0-
						2058	9								
03	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	8126	3	1862	9	Y	1693	1693	1		-0-
04	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	7451	3	1672	9	Y	1520	1520	1		-0-
05	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	7628	3	1750	9	Y	1591	1591	1		-0-
06	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	7019	3	1665	9	Y	1514	1514	1		-0-
*07	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	7102	3	1727	9	Y	1570	1570	1		-0-
08	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	6948	3	1691	9	Y	1537	1537	1		-0-
09	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	6577	3	1615	9	Y	1468	1468	1		-0-
10	8339 X	7913	-0-	-426	-0-	6356	3	1557	9	Y	1415	1415	1		-0-
11	8070 X	7641	-0-	-429	-0-	6105	3	1536	9	Y	1396	1396	1		-0-
12	8339 X	8310	-0-	-29	-0-	6650	3	1660	9	Y	1509	1509	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 108,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,895

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	Y	878	878	1		-0-
						966	9								
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	2382	3	809	9	Y	735	735	1		-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	2560	3	922	9	Y	838	838	1		-0-
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	2482	3	1151	9	Y	1046	1046	1		-0-
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	2551	3	1284	9	Y	1167	1167	1		-0-
06	3360 X	3292	-0-	-68	-0-	2490	3	802	9	Y	729	729	1		-0-
*07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	2590	3	1134	9	Y	1031	1031	1		-0-
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	2745	3	1366	9	Y	1242	1242	1		-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	2875	3	1163	9	Y	1057	1057	1		-0-
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	2746	3	785	9	Y	714	714	1		-0-
11	3210 X	2809	-0-	-401	-0-	2113	3	696	9	Y	633	633	1		-0-
12	3317 X	2610	-0-	-707	-0-	1926	3	684	9	Y	622	622	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,692

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	92	1	3828	3	Y	1202	1202	1		-0-
						1322	9								
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	1	1	4345	3	Y	1250	1250	1		-0-
						1375	9								
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	4911	3	1374	9	Y	1249	1249	1		-0-
04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	4594	3	1301	9	Y	1183	1183	1		-0-
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	4629	3	1436	9	Y	1305	1305	1		-0-
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	4475	3	1366	9	Y	1242	1242	1		-0-
*07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	4444	3	1328	9	Y	1207	1207	1		-0-
08	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	4613	3	1362	9	Y	1238	1238	1		-0-
09	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	4263	3	1330	9	Y	1209	1209	1		-0-
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4131	3	1291	9	Y	1174	1174	1		-0-
11	4710 X	4398	-0-	-312	-0-	3569	3	829	9	Y	754	754	1		-0-
12	4867 X	4684	-0-	-183	-0-	3631	3	1053	9	Y	957	957	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 66,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,970

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	99 1	4116 3	Y	1304	1304 1	-0-
							1434 9					
02		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	1 1	3712 3	Y	1038	1038 1	-0-
							1142 9					
03		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4094 3	1242 9	Y	1129	1129 1	-0-
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	3860 3	1173 9	Y	1066	1066 1	-0-
05		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	3988 3	1260 9	Y	1145	1145 1	-0-
06		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	3886 3	1137 9	Y	1034	1034 1	-0-
*07		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	3890 3	1130 9	Y	1027	1027 1	-0-
08		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	3884 3	1117 9	Y	1015	1015 1	-0-
09		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	3647 3	1051 9	Y	955	955 1	-0-
10		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	3701 3	882 9	Y	802	802 1	-0-
11		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	3493 3	967 9	Y	879	879 1	-0-
*12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3451 3	828 9	Y	753	753 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 59,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,147

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974												
01		17918 X	16574	-0-	-1344	-0-	16574 3		Y	-0-		-0-
02		15863 X	14870	-0-	-993	-0-	14870 3		Y	-0-		-0-
03		17515 X	15463	-0-	-2052	-0-	15463 3		Y	-0-		-0-
04		16950 X	14533	-0-	-2417	-0-	14533 3		Y	-0-		-0-
05		17515 X	9493	-0-	-8022	-0-	9493 3		Y	-0-		-0-
06		16050 X	14058	-0-	-1992	-0-	14058 3		Y	-0-		-0-
07		15903 X	14062	-0-	-1841	-0-	14062 3		Y	-0-		-0-
08		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982 3		Y	-0-		-0-
09		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330 3		Y	-0-		-0-
10		14539 X	12563	-0-	-1976	-0-	12563 3		Y	-0-		-0-
11		14070 X	12242	-0-	-1828	-0-	12242 3		Y	-0-		-0-
12		14074 X	8117	-0-	-5957	-0-	8117 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 157,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079												
01		4681 X	3598	-0-	-1083	-0-	3193 3	405 9	Y	368	368 1	-0-
02		4321 X	4230	-0-	-91	-0-	3569 3	661 9	Y	601	601 1	-0-
03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3752 3	801 9	Y	728	728 1	-0-
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	3565 3	741 9	Y	674	674 1	-0-
05		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3522 3	465 9	Y	423	423 1	-0-
06		4410 X	3592	-0-	-818	-0-	3299 3	293 9	Y	266	266 1	-0-
07		4557 X	3546	-0-	-1011	-0-	3258 3	288 9	Y	262	262 1	-0-
08		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3175 3	281 9	Y	255	255 1	-0-
09		4290 X	3210	-0-	-1080	-0-	2950 3	260 9	Y	236	236 1	-0-
10		3999 X	3219	-0-	-780	-0-	2953 3	266 9	Y	242	242 1	-0-
11		3600 X	2984	-0-	-616	-0-	2733 3	251 9	Y	228	228 1	-0-
12		3534 X	3032	-0-	-502	-0-	2770 3	262 9	Y	238	238 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,521

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9393 X	7848	-0-	-1545	-0-	7848	3			Y	-0-				-0-
02		8149 X	6597	-0-	-1552	-0-	6597	3			Y	-0-				-0-
03		8463 X	7207	-0-	-1256	-0-	7207	3			Y	-0-				-0-
04		7770 X	7148	-0-	-622	-0-	7148	3			Y	-0-				-0-
05		7843 X	7259	-0-	-584	-0-	7259	3			Y	-0-				-0-
06		7590 X	6674	-0-	-916	-0-	6674	3			Y	-0-				-0-
07		7378 X	6911	-0-	-467	-0-	6911	3			Y	-0-				-0-
08		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-				-0-
09		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-				-0-
10		7254 X	6179	-0-	-1075	-0-	6179	3			Y	-0-				-0-
11		6690 X	5658	-0-	-1032	-0-	5658	3			Y	-0-				-0-
12		6913 X	5699	-0-	-1214	-0-	5699	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			80,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3627 X	1487	-0-	-2140	-0-	952	3	535	9	Y	486	486	1		-0-
02		3393 X	2891	-0-	-502	-0-	1884	3	1007	9	Y	915	915	1		-0-
03		3627 X	710	-0-	-2917	-0-	445	3	265	9	Y	241	241	1		-0-
04		2940 X	2716	-0-	-224	-0-	1850	3	866	9	Y	787	787	1		-0-
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2282	3	1007	9	Y	915	915	1		-0-
06		3000 X	2265	-0-	-735	-0-	1574	3	691	9	Y	628	628	1		-0-
07		3100 X	1448	-0-	-1652	-0-	998	3	450	9	Y	409	409	1		-0-
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	1486	3	870	9	Y	791	791	1		-0-
09		3180 X	2352	-0-	-828	-0-	1608	3	744	9	Y	676	676	1		-0-
10		3286 X	2287	-0-	-999	-0-	1577	3	710	9	Y	645	645	1		-0-
11		2280 X	1863	-0-	-417	-0-	1279	3	584	9	Y	531	531	1		-0-
12		2418 X	2139	-0-	-279	-0-	1414	3	725	9	Y	659	659	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,683							

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14601 X	12489	-0-	-2112	-0-	11194	3	1295	9	Y	1177	1177	1		-0-
02		16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	14661	3	1498	9	Y	1362	1362	1		-0-
03		14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	13686	3	1222	9	Y	1111	1111	1		-0-
04		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	13382	3	1235	9	Y	1123	1123	1		-0-
05		15035 X	14162	-0-	-873	-0-	13020	3	1142	9	Y	1038	1038	1		-0-
06		14550 X	12656	-0-	-1894	-0-	11660	3	996	9	Y	905	905	1		-0-
07		15035 X	12802	-0-	-2233	-0-	11810	3	992	9	Y	902	902	1		-0-
08		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	11242	3	955	9	Y	868	868	1		-0-
09		14610 X	11493	-0-	-3117	-0-	10598	3	895	9	Y	814	814	1		-0-
10		14167 X	11560	-0-	-2607	-0-	10648	3	912	9	Y	829	829	1		-0-
11		12660 X	10916	-0-	-1744	-0-	10038	3	878	9	Y	798	798	1		-0-
12		12803 X	10942	-0-	-1861	-0-	10018	3	924	9	Y	840	840	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			154,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,767							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11563 X	9857	-0-	-1706	-0-		-0-	88	1	8896	3	Y	794	794	1		-0-
									873	9								
02		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-		-0-	9627	3	792	9	Y	720	720	1		-0-
03		10633 X	10580	-0-	-53	-0-		-0-	9826	3	754	9	Y	685	685	1		-0-
04		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-		-0-	9201	3	760	9	Y	691	691	1		-0-
05		11129 X	9767	-0-	-1362	-0-		-0-	9071	3	696	9	Y	633	633	1		-0-
06		10770 X	9055	-0-	-1715	-0-		-0-	8419	3	636	9	Y	578	578	1		-0-
07		11129 X	9037	-0-	-2092	-0-		-0-	8420	3	617	9	Y	561	561	1		-0-
08		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-		-0-	8190	3	592	9	Y	538	538	1		-0-
09		9960 X	8287	-0-	-1673	-0-		-0-	7731	3	556	9	Y	505	505	1		-0-
10		9765 X	8222	-0-	-1543	-0-		-0-	7625	3	597	9	Y	543	543	1		-0-
11		9060 X	7818	-0-	-1242	-0-		-0-	7270	3	548	9	Y	498	498	1	2 8	-0-
12		9052 X	7754	-0-	-1298	-0-		-0-	7201	3	553	9	Y	503	501	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			109,539				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,249								

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

01		9486 X	8148	-0-	-1338	-0-		-0-	73	1	7330	3	Y	677	677	1		-0-
									745	9								
02		8700 X	8484	-0-	-216	-0-		-0-	7800	3	684	9	Y	622	622	1		-0-
03		9052 X	8854	-0-	-198	-0-		-0-	8193	3	661	9	Y	601	601	1		-0-
04		8310 X	8119	-0-	-191	-0-		-0-	7489	3	630	9	Y	573	573	1		-0-
05		9083 X	7966	-0-	-1117	-0-		-0-	7355	3	611	9	Y	555	555	1		-0-
06		8790 X	7486	-0-	-1304	-0-		-0-	6922	3	564	9	Y	513	513	1		-0-
07		9083 X	7434	-0-	-1649	-0-		-0-	6925	3	509	9	Y	463	463	1		-0-
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-		-0-	6763	3	464	9	Y	422	422	1		-0-
09		8130 X	6808	-0-	-1322	-0-		-0-	6345	3	463	9	Y	421	421	1		-0-
10		7967 X	6850	-0-	-1117	-0-		-0-	6348	3	502	9	Y	456	456	1		-0-
11		7500 X	6438	-0-	-1062	-0-		-0-	5965	3	473	9	Y	430	430	1		-0-
12		7440 X	6392	-0-	-1048	-0-		-0-	5904	3	488	9	Y	444	444	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,177								

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

01		5487 X	3590	-0-	-1897	-0-		-0-	2605	3	985	9	Y	895	895	1		-0-
02		5133 X	2866	-0-	-2267	-0-		-0-	1863	3	1003	9	Y	912	912	1		-0-
03		4185 X	3815	-0-	-370	-0-		-0-	2493	3	1322	9	Y	1202	1202	1		-0-
04		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		-0-	3140	3	1449	9	Y	1317	1317	1		-0-
05		4185 X	3878	-0-	-307	-0-		-0-	2681	3	1197	9	Y	1088	1088	1		-0-
06		3690 X	2932	-0-	-758	-0-		-0-	2088	3	844	9	Y	767	767	1		-0-
07		4743 X	2817	-0-	-1926	-0-		-0-	1948	3	869	9	Y	790	790	1		-0-
08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		-0-	1638	3	895	9	Y	814	814	1		-0-
09		4590 X	2750	-0-	-1840	-0-		-0-	1873	3	877	9	Y	797	797	1		-0-
10		3875 X	2262	-0-	-1613	-0-		-0-	1537	3	725	9	Y	659	659	1		-0-
11		2940 X	2778	-0-	-162	-0-		-0-	1878	3	900	9	Y	818	818	1		-0-
*12		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		-0-	2915	3	1508	9	Y	1371	1371	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,233				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,430								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8029 X	6594	-0-	-1435	-0-	-0-	6590	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
02		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	-0-	7478	3			Y	-0-				-0-
03		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	-0-	7652	3	62	9	Y	56	56	1		-0-
04		7170 X	7047	-0-	-123	-0-	-0-	6997	3	50	9	Y	45	45	1		-0-
05		7998 X	6994	-0-	-1004	-0-	-0-	6973	3	21	9	Y	19	19	1		-0-
06		7740 X	6605	-0-	-1135	-0-	-0-	6514	3	91	9	Y	83	83	1		-0-
07		7998 X	6578	-0-	-1420	-0-	-0-	6570	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	6478	3	15	9	Y	14	14	1		-0-
09		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	-0-	6099	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
10		7006 X	5741	-0-	-1265	-0-	-0-	5715	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
11		6600 X	5987	-0-	-613	-0-	-0-	5983	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
12		6572 X	5820	-0-	-752	-0-	-0-	5809	3	11	9	Y	10	10	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			79,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			287								

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

01		10943 X	10016	-0-	-927	-0-	-0-	8749	3	1267	9	Y	1152	1152	1		-0-
02		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	-0-	10921	3	1236	9	Y	1124	1124	1		-0-
03		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	-0-	11036	3	1164	9	Y	1058	1058	1		-0-
04		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	-0-	9476	3	1000	9	Y	909	909	1		-0-
05		12989 X	9900	-0-	-3089	-0-	-0-	8941	3	959	9	Y	872	872	1		-0-
06		12570 X	9250	-0-	-3320	-0-	-0-	8344	3	906	9	Y	824	824	1		-0-
07		12989 X	9285	-0-	-3704	-0-	-0-	8340	3	945	9	Y	859	859	1		-0-
08		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	-0-	7958	3	901	9	Y	819	819	1		-0-
09		10230 X	8079	-0-	-2151	-0-	-0-	7272	3	807	9	Y	734	734	1		-0-
10		9889 X	7599	-0-	-2290	-0-	-0-	6870	3	729	9	Y	663	663	1		-0-
11		9240 X	7400	-0-	-1840	-0-	-0-	6660	3	740	9	Y	673	673	1		-0-
12		9300 X	7427	-0-	-1873	-0-	-0-	6655	3	772	9	Y	702	702	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			112,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,389								

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

01		23188 X	20691	-0-	-2497	-0-	-0-	19983	3	708	9	Y	644	644	1		-0-
02		21257 X	18693	-0-	-2564	-0-	-0-	18049	3	644	9	Y	585	585	1		-0-
03		22723 X	19212	-0-	-3511	-0-	-0-	18538	3	674	9	Y	613	613	1		-0-
04		21990 X	18357	-0-	-3633	-0-	-0-	17762	3	595	9	Y	541	541	1		-0-
05		21917 X	18543	-0-	-3374	-0-	-0-	17975	3	568	9	Y	516	516	1		-0-
06		20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	-0-	20355	3	595	9	Y	541	541	1		-0-
07		23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	-0-	22645	3	596	9	Y	542	542	1		-0-
08		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	-0-	21011	3	545	9	Y	495	495	1		-0-
09		20940 X	19765	-0-	-1175	-0-	-0-	19262	3	503	9	Y	457	457	1		-0-
10		23250 X	18644	-0-	-4606	-0-	-0-	18156	3	488	9	Y	444	444	1		-0-
11		22500 X	18019	-0-	-4481	-0-	-0-	17533	3	486	9	Y	442	442	1		-0-
12		23250 X	17614	-0-	-5636	-0-	-0-	17139	3	475	9	Y	432	432	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			235,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,252								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		18445 X	15107	-0-	-3338	-0-		15107 3		Y	-0-		-0-
02		16269 X	12909	-0-	-3360	-0-		12909 3		Y	-0-		-0-
03		16554 X	14792	-0-	-1762	-0-		14792 3		Y	-0-		-0-
04		15450 X	13809	-0-	-1641	-0-		13809 3		Y	-0-		-0-
05		15407 X	13734	-0-	-1673	-0-		13734 3		Y	-0-		-0-
06		14610 X	12980	-0-	-1630	-0-		12980 3		Y	-0-		-0-
07		14787 X	13064	-0-	-1723	-0-		13064 3		Y	-0-		-0-
08		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-		12781 3		Y	-0-		-0-
09		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-		12245 3		Y	-0-		-0-
10		13733 X	12489	-0-	-1244	-0-		12489 3		Y	-0-		-0-
11		12990 X	11748	-0-	-1242	-0-		11748 3		Y	-0-		-0-
12		13051 X	11577	-0-	-1474	-0-		11577 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			157,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981													
01		12276 X	10099	-0-	-2177	-0-		9110 3	989 9	Y	899	899 1	-0-
02		11455 X	10448	-0-	-1007	-0-		9660 3	788 9	Y	716	716 1	-0-
03		11191 X	10482	-0-	-709	-0-		9735 3	747 9	Y	679	679 1	-0-
04		10830 X	9605	-0-	-1225	-0-		8946 3	659 9	Y	599	599 1	-0-
05		11160 X	9601	-0-	-1559	-0-		8983 3	618 9	Y	562	562 1	-0-
06		10800 X	8997	-0-	-1803	-0-		8448 3	549 9	Y	499	499 1	-0-
07		11160 X	9177	-0-	-1983	-0-		8575 3	602 9	Y	547	547 1	-0-
08		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-		7837 3	527 9	Y	479	479 1	-0-
09		9600 X	8041	-0-	-1559	-0-		7516 3	525 9	Y	477	477 1	-0-
10		9610 X	8204	-0-	-1406	-0-		7624 3	580 9	Y	527	527 1	-0-
11		9000 X	7822	-0-	-1178	-0-		7248 3	574 9	Y	522	522 1	-0-
12		9176 X	7882	-0-	-1294	-0-		7295 3	587 9	Y	534	534 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			108,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,040				

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822													
01		18724 X	14417	-0-	-4307	-0-		11115 3	3302 9	Y	3002	3002 1	-0-
02		16356 X	11806	-0-	-4550	-0-		9152 3	2654 9	Y	2413	2413 1	-0-
03		15872 X	12870	-0-	-3002	-0-		9969 3	2901 9	Y	2637	2637 1	-0-
04		13950 X	13265	-0-	-685	-0-		10342 3	2923 9	Y	2657	2657 1	-0-
05		14415 X	12702	-0-	-1713	-0-		9941 3	2761 9	Y	2510	2510 1	-0-
06		13950 X	11796	-0-	-2154	-0-		9263 3	2533 9	Y	2303	2303 1	-0-
07		13702 X	11790	-0-	-1912	-0-		9287 3	2503 9	Y	2275	2275 1	-0-
08		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-		8928 3	2411 9	Y	2192	2192 1	-0-
09		13230 X	10620	-0-	-2610	-0-		8324 3	2296 9	Y	2087	2087 1	-0-
10		12710 X	10530	-0-	-2180	-0-		8254 3	2276 9	Y	2069	2069 1	-0-
11		11790 X	9808	-0-	-1982	-0-		7700 3	2108 9	Y	1916	1916 1	-0-
12		11780 X	9628	-0-	-2152	-0-		7492 3	2136 9	Y	1942	1942 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			140,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,003				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
01		21421 X	20352	-0-	-1069	-0-	18940	3	1412	9	Y	1284	-0-
02		23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	21632	3	1368	9	Y	1244	-0-
03		22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	21425	3	1338	9	Y	1216	-0-
04		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	20495	3	1334	9	Y	1213	-0-
05		21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	20588	3	1264	9	Y	1149	-0-
06		20730 X	20213	-0-	-517	-0-	19067	3	1146	9	Y	1042	-0-
07		21421 X	20266	-0-	-1155	-0-	19109	3	1157	9	Y	1052	-0-
08		19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	18657	3	1055	9	Y	959	-0-
09		21750 X	18518	-0-	-3232	-0-	17493	3	1025	9	Y	932	-0-
10		21855 X	18690	-0-	-3165	-0-	17653	3	1037	9	Y	943	-0-
11		20220 X	17642	-0-	-2578	-0-	16673	3	969	9	Y	881	-0-
12		20274 X	17450	-0-	-2824	-0-	16492	3	958	9	Y	871	-0-

TOTAL GAS PROD: 242,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,786

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677													
01		10664 X	9057	-0-	-1607	-0-	8685	3	372	9	Y	338	-0-
02		9483 X	8337	-0-	-1146	-0-	8028	3	309	9	Y	281	-0-
03		9982 X	9102	-0-	-880	-0-	8768	3	334	9	Y	304	-0-
04		10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9671	3	331	9	Y	301	-0-
05		9703 X	9456	-0-	-247	-0-	9162	3	294	9	Y	267	-0-
06		8820 X	8800	-0-	-20	-0-	8541	3	259	9	Y	235	-0-
07		10323 X	8859	-0-	-1464	-0-	8611	3	248	9	Y	225	-0-
08		8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8329	3	232	9	Y	211	-0-
09		9990 X	8110	-0-	-1880	-0-	7889	3	221	9	Y	201	-0-
10		9455 X	8111	-0-	-1344	-0-	7888	3	223	9	Y	203	-0-
11		8790 X	7905	-0-	-885	-0-	7676	3	229	9	Y	208	-0-
12		8866 X	7895	-0-	-971	-0-	7655	3	240	9	Y	218	-0-

TOTAL GAS PROD: 104,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,992

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881													
01		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8444	3	108	9	Y	98	-0-
02		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7967	3	83	9	Y	75	-0-
03		8618 X	8413	-0-	-205	-0-	8333	3	80	9	Y	73	-0-
04		8340 X	7598	-0-	-742	-0-	7521	3	77	9	Y	70	-0-
05		8618 X	7717	-0-	-901	-0-	7640	3	77	9	Y	70	-0-
06		8340 X	6652	-0-	-1688	-0-	6594	3	58	9	Y	53	-0-
07		8618 X	5205	-0-	-3413	-0-	5172	3	33	9	Y	30	-0-
08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5302	3	37	9	Y	34	-0-
09		7590 X	5087	-0-	-2503	-0-	5054	3	33	9	Y	30	-0-
10		7719 X	5030	-0-	-2689	-0-	4994	3	36	9	Y	33	-0-
11		6660 X	4930	-0-	-1730	-0-	4890	3	40	9	Y	36	-0-
*12		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5603	3	51	9	Y	46	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7347 X	6092	-0-	-1255	-0-	6003	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
02	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6786	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
03	6479 X	5247	-0-	-1232	-0-	5166	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
04	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6011	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	7502 X	5884	-0-	-1618	-0-	5732	3	152	9	Y	138	138	1			-0-
06	7260 X	5837	-0-	-1423	-0-	5804	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	7502 X	5742	-0-	-1760	-0-	5714	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6030	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
09	6150 X	5423	-0-	-727	-0-	5395	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	6045 X	5390	-0-	-655	-0-	5362	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	5880 X	5242	-0-	-638	-0-	5213	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	6076 X	5376	-0-	-700	-0-	5344	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		815										

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

01	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	3			Y	-0-	-0-				-0-
02	13021 X	12959	-0-	-62	-0-	12959	3			Y	-0-	-0-				-0-
03	14446 X	13336	-0-	-1110	-0-	13336	3			Y	-0-	-0-				-0-
04	13980 X	12012	-0-	-1968	-0-	12012	3			Y	-0-	-0-				-0-
05	14446 X	10145	-0-	-4301	-0-	10145	3			Y	-0-	-0-				-0-
06	13620 X	11085	-0-	-2535	-0-	11085	3			Y	-0-	-0-				-0-
07	13857 X	11533	-0-	-2324	-0-	11533	3			Y	-0-	-0-				-0-
08	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	3			Y	-0-	-0-				-0-
09	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	3			Y	-0-	-0-				-0-
10	11532 X	10376	-0-	-1156	-0-	10376	3			Y	-0-	-0-				-0-
11	11160 X	9366	-0-	-1794	-0-	9366	3			Y	-0-	-0-				-0-
12	11532 X	11195	-0-	-337	-0-	11195	3			Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		136,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

01	10137 X	8484	-0-	-1653	-0-	8275	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
02	9280 X	8056	-0-	-1224	-0-	7887	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
03	9703 X	8309	-0-	-1394	-0-	8142	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
04	9210 X	7916	-0-	-1294	-0-	7777	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
05	8649 X	8010	-0-	-639	-0-	7863	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
06	8340 X	7709	-0-	-631	-0-	7540	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
07	8618 X	7948	-0-	-670	-0-	7787	3	161	9	Y	146	145	1	1	8	-0-
08	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7404	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
09	7920 X	7146	-0-	-774	-0-	7059	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
10	7998 X	7161	-0-	-837	-0-	7062	3	99	9	Y	90	88	1	2	8	-0-
11	7710 X	7055	-0-	-655	-0-	6955	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
12	7936 X	7248	-0-	-688	-0-	7119	3	129	9	Y	117	115	1	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		92,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,541										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		17546 X	14975	-0-	-2571	-0-	13231	3	1744	9	Y	1585	1585	1		-0-
02		17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	15419	3	1954	9	Y	1776	1776	1		-0-
03		17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	15570	3	1659	9	Y	1508	1508	1		-0-
04		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	14103	3	1474	9	Y	1340	1340	1		-0-
05		17546 X	15463	-0-	-2083	-0-	14007	3	1456	9	Y	1324	1324	1		-0-
06		16980 X	14339	-0-	-2641	-0-	13021	3	1318	9	Y	1198	1198	1		-0-
07		16597 X	13869	-0-	-2728	-0-	12601	3	1268	9	Y	1153	1153	1		-0-
08		13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	12373	3	1251	9	Y	1137	1137	1		-0-
09		14790 X	12927	-0-	-1863	-0-	11665	3	1262	9	Y	1147	1147	1		-0-
10		15283 X	13029	-0-	-2254	-0-	11744	3	1285	9	Y	1168	1168	1		-0-
11		14340 X	11948	-0-	-2392	-0-	10805	3	1143	9	Y	1039	1039	1		-0-
12		13857 X	11168	-0-	-2689	-0-	10115	3	1053	9	Y	957	957	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			171,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,332							

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163																
01		11594 X	10596	-0-	-998	-0-	10596	3			Y	-0-				-0-
02		10469 X	9221	-0-	-1248	-0-	9221	3			Y	-0-				-0-
03		10912 X	9505	-0-	-1407	-0-	9505	3			Y	-0-				-0-
04		10530 X	8684	-0-	-1846	-0-	8684	3			Y	-0-				-0-
05		10881 X	6362	-0-	-4519	-0-	6362	3			Y	-0-				-0-
06		10260 X	7777	-0-	-2483	-0-	7777	3			Y	-0-				-0-
07		9858 X	7496	-0-	-2362	-0-	7496	3			Y	-0-				-0-
08		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			Y	-0-				-0-
09		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	3			Y	-0-				-0-
10		8029 X	5919	-0-	-2110	-0-	5919	3			Y	-0-				-0-
11		7770 X	5592	-0-	-2178	-0-	5592	3			Y	-0-				-0-
12		7502 X	6496	-0-	-1006	-0-	6496	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			90,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531																
01		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	6295	3	2023	9	Y	1839	1839	1		-0-
02		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	5767	3	1945	9	Y	1768	1768	1		-0-
03		7440 X	7042	-0-	-398	-0-	5311	3	1731	9	Y	1574	1574	1		-0-
04		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	6055	3	2030	9	Y	1845	1845	1		-0-
05		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	6634	3	1821	9	Y	1655	1655	1		-0-
06		7200 X	6478	-0-	-722	-0-	4847	3	1631	9	Y	1483	1483	1		-0-
07		7440 X	6758	-0-	-682	-0-	5120	3	1638	9	Y	1489	1489	1		-0-
08		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4492	3	1464	9	Y	1331	1331	1		-0-
09		8190 X	7864	-0-	-326	-0-	170	1	5842	3	Y	1684	1684	1		-0-
							1852	9								
10		8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	230	1	5656	3	Y	1139	1139	1		-0-
							1253	9								
11		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	217	1	5513	3	Y	1271	1271	1		-0-
							1398	9								
12		8122 X	6949	-0-	-1173	-0-	218	1	5400	3	Y	1210	1210	1		-0-
							1331	9								
TOTAL GAS PROD:			87,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,288							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	6656 3	1946 9	Y	1769	1769 1	-0-
02		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	5717 3	1824 9	Y	1658	1658 1	-0-
03		7874 X	6751	-0-	-1123	-0-	5043 3	1708 9	Y	1553	1553 1	-0-
04		7620 X	7327	-0-	-293	-0-	5449 3	1878 9	Y	1707	1707 1	-0-
05		7874 X	7278	-0-	-596	-0-	5592 3	1686 9	Y	1533	1533 1	-0-
06		7620 X	6264	-0-	-1356	-0-	4628 3	1636 9	Y	1487	1487 1	-0-
07		7874 X	6437	-0-	-1437	-0-	4794 3	1643 9	Y	1494	1494 1	-0-
08		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	4757 3	1623 9	Y	1475	1475 1	-0-
09		7320 X	6610	-0-	-710	-0-	144 1	4957 3	Y	1372	1372 1	-0-
							1509 9					
10		7285 X	6653	-0-	-632	-0-	207 1	5089 3	Y	1234	1234 1	-0-
							1357 9					
11		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	199 1	5035 3	Y	1126	1126 1	-0-
							1239 9					
12		6820 X	6013	-0-	-807	-0-	188 1	4645 3	Y	1073	1073 1	-0-
							1180 9					
TOTAL GAS PROD:			82,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,481		

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532												
01		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	6529 3	2440 9	Y	2218	2218 1	-0-
02		8149 X	7821	-0-	-328	-0-	5603 3	2218 9	Y	2016	2016 1	-0-
03		8711 X	7155	-0-	-1556	-0-	5156 3	1999 9	Y	1817	1817 1	-0-
04		8430 X	7733	-0-	-697	-0-	5570 3	2163 9	Y	1966	1966 1	-0-
05		8711 X	6612	-0-	-2099	-0-	4664 3	1948 9	Y	1771	1771 1	-0-
06		8430 X	6882	-0-	-1548	-0-	4867 3	2015 9	Y	1832	1832 1	-0-
07		8370 X	6914	-0-	-1456	-0-	4969 3	1945 9	Y	1768	1768 1	-0-
08		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	4821 3	1962 9	Y	1784	1784 1	-0-
09		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	189 1	6478 3	Y	1838	1838 1	-0-
							2022 9					
10		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	256 1	6314 3	Y	1507	1507 1	-0-
							1658 9					
11		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	222 1	5639 3	Y	1413	1413 1	-0-
							1554 9					
12		8990 X	6954	-0-	-2036	-0-	212 1	5238 3	Y	1367	1367 1	-0-
							1504 9					
TOTAL GAS PROD:			90,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,297		

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013													TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	-0-	10311	3	3770	9	Y	3427	3427	1		-0-
02		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	-0-	7873	3	2793	9	Y	2539	2539	1		-0-
03		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	-0-	7248	3	2778	9	Y	2525	2525	1		-0-
04		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	-0-	7620	3	3020	9	Y	2745	2745	1		-0-
05		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	-0-	7380	3	2759	9	Y	2508	2508	1		-0-
06		9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	-0-	6568	3	2651	9	Y	2410	2410	1		-0-
07		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	-0-	6493	3	2643	9	Y	2403	2403	1		-0-
08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	-0-	5601	3	2232	9	Y	2029	2029	1		-0-
09		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	7898	3	Y	2453	2453	1		-0-
								2698	9								
10		10137 X	9514	-0-	-623	-0-	-0-	289	1	7112	3	Y	1921	1921	1		-0-
								2113	9								
11		9210 X	8986	-0-	-224	-0-	-0-	265	1	6731	3	Y	1809	1809	1		-0-
								1990	9								
12		11191 X	8699	-0-	-2492	-0-	-0-	262	1	6480	3	Y	1779	1779	1		-0-
								1957	9								
TOTAL GAS PROD:			119,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,548								

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901				
01		13051 X	11709	-0-	-1342	-0-	-0-	10757	3	952	9	Y	865	865	1		-0-
02		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	-0-	12283	3	1263	9	Y	1148	1148	1		-0-
03		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	-0-	12412	3	909	9	Y	826	826	1		-0-
04		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	-0-	11397	3	825	9	Y	750	750	1		-0-
05		13237 X	12044	-0-	-1193	-0-	-0-	11240	3	804	9	Y	731	731	1		-0-
06		12810 X	11258	-0-	-1552	-0-	-0-	10510	3	748	9	Y	680	680	1		-0-
07		12756 X	11257	-0-	-1499	-0-	-0-	10541	3	716	9	Y	651	651	1		-0-
08		10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	-0-	9742	3	617	9	Y	561	561	1		-0-
09		11700 X	9222	-0-	-2478	-0-	-0-	8631	3	591	9	Y	537	535	1	2 8	-0-
10		12059 X	9490	-0-	-2569	-0-	-0-	8846	3	644	9	Y	585	585	1		-0-
11		11250 X	9283	-0-	-1967	-0-	-0-	8641	3	642	9	Y	584	584	1		-0-
12		11253 X	9160	-0-	-2093	-0-	-0-	8530	3	630	9	Y	573	573	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			132,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,491								

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013													TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393				
01		18445 X	11148	-0-	-7297	-0-	-0-	9380	3	1768	9	Y	1607	1607	1		-0-
02		17255 X	11422	-0-	-5833	-0-	-0-	9584	3	1838	9	Y	1671	1671	1		-0-
03		16585 X	10831	-0-	-5754	-0-	-0-	9082	3	1749	9	Y	1590	1590	1		-0-
04		16050 X	10263	-0-	-5787	-0-	-0-	8711	3	1552	9	Y	1411	1411	1		-0-
05		16585 X	11684	-0-	-4901	-0-	-0-	10145	3	1539	9	Y	1399	1399	1		-0-
06		11820 X	9860	-0-	-1960	-0-	-0-	8396	3	1464	9	Y	1331	1331	1		-0-
07		12214 X	9818	-0-	-2396	-0-	-0-	8375	3	1443	9	Y	1312	1312	1		-0-
08		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	-0-	7021	3	1172	9	Y	1065	1065	1		-0-
09		11310 X	9293	-0-	-2017	-0-	-0-	7874	3	1419	9	Y	1290	1290	1		-0-
10		11687 X	9371	-0-	-2316	-0-	-0-	7933	3	1438	9	Y	1307	1307	1		-0-
11		9870 X	7838	-0-	-2032	-0-	-0-	6642	3	1196	9	Y	1087	1087	1		-0-
12		9827 X	6688	-0-	-3139	-0-	-0-	5659	3	1029	9	Y	935	935	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			116,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,005								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10044 X	5268	-0-	-4776	-0-	4016	3	1252	9	Y	1138	1138	1	-0-
02		12035 X	6353	-0-	-5682	-0-	4623	3	1730	9	Y	1573	1573	1	-0-
03		12865 X	7212	-0-	-5653	-0-	5461	3	1751	9	Y	1592	1592	1	-0-
04		12450 X	7765	-0-	-4685	-0-	5866	3	1899	9	Y	1726	1726	1	-0-
05		9579 X	7032	-0-	-2547	-0-	5240	3	1792	9	Y	1629	1629	1	-0-
06		6990 X	6585	-0-	-405	-0-	4981	3	1604	9	Y	1458	1458	1	-0-
07		8029 X	5909	-0-	-2120	-0-	4315	3	1594	9	Y	1449	1449	1	-0-
08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	4368	3	1618	9	Y	1471	1471	1	-0-
09		7770 X	7532	-0-	-238	-0-	169	1	5813	3	Y	1409	1409	1	-0-
							1550	9							
10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	227	1	5587	3	Y	1262	1262	1	-0-
							1388	9							
11		6600 X	6166	-0-	-434	-0-	187	1	4738	3	Y	1128	1128	1	-0-
							1241	9							
12		7781 X	6196	-0-	-1585	-0-	192	1	4739	3	Y	1150	1150	1	-0-
							1265	9							
TOTAL GAS PROD:			79,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,985						

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5921 X	5515	-0-	-406	-0-	5515	3			Y	-0-	-0-	-0-	
02		5278 X	4767	-0-	-511	-0-	4767	3			Y	-0-	-0-	-0-	
03		5487 X	4173	-0-	-1314	-0-	4173	3			Y	-0-	-0-	-0-	
04		5340 X	4397	-0-	-943	-0-	4397	3			Y	-0-	-0-	-0-	
05		5518 X	4067	-0-	-1451	-0-	4067	3			Y	-0-	-0-	-0-	
06		5340 X	4106	-0-	-1234	-0-	4106	3			Y	-0-	-0-	-0-	
07		5084 X	4081	-0-	-1003	-0-	4081	3			Y	-0-	-0-	-0-	
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-	-0-	-0-	
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-	-0-	-0-	
10		4247 X	3183	-0-	-1064	-0-	3183	3			Y	-0-	-0-	-0-	
11		4110 X	3017	-0-	-1093	-0-	3017	3			Y	-0-	-0-	-0-	
12		4092 X	3595	-0-	-497	-0-	3595	3			Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			48,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8773 X	7936	-0-	-837	-0-	7189	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
02		9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	8820	3	705	9	Y	641	641	1	-0-
03		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8418	3	642	9	Y	584	584	1	-0-
04		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	7608	3	570	9	Y	518	518	1	-0-
05		8897 X	8056	-0-	-841	-0-	7494	3	562	9	Y	511	511	1	-0-
06		8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	7007	3	527	9	Y	479	479	1	-0-
07		8561 X	7518	-0-	-1043	-0-	7017	3	501	9	Y	455	455	1	-0-
08		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	6829	3	482	9	Y	438	438	1	-0-
09		7890 X	6963	-0-	-927	-0-	6499	3	464	9	Y	422	420	1	-0-
10		8060 X	6906	-0-	-1154	-0-	6445	3	461	9	Y	419	419	1	-0-
11		7530 X	6409	-0-	-1121	-0-	5970	3	439	9	Y	399	399	1	-0-
12		7533 X	6728	-0-	-805	-0-	6253	3	475	9	Y	432	430	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			92,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,977			2 8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12090 X	8109	-0-	-3981	-0-	5669	3	2440	9	Y	2218	2218	1			-0-
02	9483 X	7260	-0-	-2223	-0-	5017	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-
03	9238 X	6998	-0-	-2240	-0-	4896	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
04	8460 X	6989	-0-	-1471	-0-	4887	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
05	8122 X	6952	-0-	-1170	-0-	4898	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
06	7860 X	6467	-0-	-1393	-0-	4610	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
07	7750 X	6662	-0-	-1088	-0-	12	1	4736	3	Y	1740	1740	1			-0-
						1914	9									
08	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	173	1	6379	3	Y	1774	1774	1			-0-
						1951	9									
09	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	162	1	5906	3	Y	1458	1458	1			-0-
						1604	9									
10	6944 X	6934	-0-	-10	-0-	160	1	5197	3	Y	1434	1434	1			-0-
						1577	9									
11	8130 X	6140	-0-	-1990	-0-	129	1	4613	3	Y	1271	1271	1			-0-
						1398	9									
12	8401 X	5777	-0-	-2624	-0-	130	1	4329	3	Y	1198	1198	1			-0-
						1318	9									

TOTAL GAS PROD: 84,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,509

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

01	8587 X	7621	-0-	-966	-0-	6878	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
02	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	8321	3	732	9	Y	665	665	1			-0-
03	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	7596	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
04	7560 X	7517	-0-	-43	-0-	6927	3	590	9	Y	536	536	1			-0-
05	9672 X	7479	-0-	-2193	-0-	6904	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
06	9360 X	6804	-0-	-2556	-0-	6288	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
07	9672 X	6825	-0-	-2847	-0-	6312	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
08	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6019	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
09	7530 X	6139	-0-	-1391	-0-	5666	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
10	7471 X	6152	-0-	-1319	-0-	5679	3	473	9	Y	430	430	1			-0-
11	6810 X	5848	-0-	-962	-0-	5397	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
12	6820 X	5773	-0-	-1047	-0-	5293	3	480	9	Y	436	434	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 84,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,135

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

01	14322 X	11973	-0-	-2349	-0-	10746	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
02	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	14572	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
03	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14230	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
04	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	12193	3	1154	9	Y	1049	1049	1			-0-
05	12958 X	12251	-0-	-707	-0-	11199	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
06	12540 X	11523	-0-	-1017	-0-	10560	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
07	12958 X	11290	-0-	-1668	-0-	10418	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9902	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
09	13350 X	10152	-0-	-3198	-0-	9324	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
10	12245 X	9336	-0-	-2909	-0-	8663	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
11	11520 X	8507	-0-	-3013	-0-	7878	3	629	9	Y	572	572	1			-0-
12	11284 X	8690	-0-	-2594	-0-	8019	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,603

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14260 X	12374	-0-	-1886	-0-		10566 3	1808 9	Y	1644	1644 1	-0-
02		13340 X	12964	-0-	-376	-0-		11310 3	1654 9	Y	1504	1504 1	-0-
03		14260 X	13107	-0-	-1153	-0-		11475 3	1632 9	Y	1484	1484 1	-0-
04		12450 X	11760	-0-	-690	-0-		10299 3	1461 9	Y	1328	1328 1	-0-
05		13857 X	10353	-0-	-3504	-0-		9101 3	1252 9	Y	1138	1138 1	-0-
06		13410 X	9456	-0-	-3954	-0-		8301 3	1155 9	Y	1050	1050 1	-0-
07		13857 X	9408	-0-	-4449	-0-		8199 3	1209 9	Y	1099	1099 1	-0-
08		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-		8040 3	1163 9	Y	1057	1057 1	-0-
09		11490 X	8721	-0-	-2769	-0-		7614 3	1107 9	Y	1006	1006 1	-0-
10		10354 X	8777	-0-	-1577	-0-		7687 3	1090 9	Y	991	991 1	-0-
11		9450 X	8332	-0-	-1118	-0-		7290 3	1042 9	Y	947	947 1	-0-
12		9393 X	8360	-0-	-1033	-0-		7302 3	1058 9	Y	962	962 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		122,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,210							

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702													
01		7316 X	6472	-0-	-844	-0-		6472 3		Y	-0-		-0-
02		6177 X	5786	-0-	-391	-0-		5786 3		Y	-0-		-0-
03		6634 X	5722	-0-	-912	-0-		5722 3		Y	-0-		-0-
04		6420 X	5532	-0-	-888	-0-		5532 3		Y	-0-		-0-
05		6634 X	5376	-0-	-1258	-0-		5376 3		Y	-0-		-0-
06		6270 X	5273	-0-	-997	-0-		5273 3		Y	-0-		-0-
07		6200 X	5241	-0-	-959	-0-		5241 3		Y	-0-		-0-
08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		5139 3		Y	-0-		-0-
09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-		4810 3		Y	-0-		-0-
10		5456 X	4834	-0-	-622	-0-		4834 3		Y	-0-		-0-
11		5280 X	4509	-0-	-771	-0-		4509 3		Y	-0-		-0-
12		5239 X	4587	-0-	-652	-0-		4587 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497													
01		33728 X	29569	-0-	-4159	-0-		29569 3		Y	-0-		-0-
02		30334 X	27260	-0-	-3074	-0-		27260 3		Y	-0-		-0-
03		31930 X	28031	-0-	-3899	-0-		28031 3		Y	-0-		-0-
04		30060 X	26702	-0-	-3358	-0-		26702 3		Y	-0-		-0-
05		30101 X	27065	-0-	-3036	-0-		27065 3		Y	-0-		-0-
06		28620 X	25870	-0-	-2750	-0-		25870 3		Y	-0-		-0-
07		29140 X	26005	-0-	-3135	-0-		26005 3		Y	-0-		-0-
08		25663 X	25663	-0-	-0-	-0-		25663 3		Y	-0-		-0-
09		24004 X	24004	-0-	-0-	-0-		24004 3		Y	-0-		-0-
10		27063 X	24324	-0-	-2739	-0-		24324 3		Y	-0-		-0-
11		25860 X	22961	-0-	-2899	-0-		22961 3		Y	-0-		-0-
12		26009 X	23554	-0-	-2455	-0-		23554 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		311,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6727 X	5181	-0-	-1546	-0-	3882	3	1299	9	Y	1181	1181	1		-0-
02		5423 X	4688	-0-	-735	-0-	3314	3	1374	9	Y	1249	1249	1		-0-
03		5766 X	4630	-0-	-1136	-0-	3258	3	1372	9	Y	1247	1247	1		-0-
04		5370 X	5167	-0-	-203	-0-	3723	3	1444	9	Y	1313	1313	1		-0-
05		5301 X	4721	-0-	-580	-0-	3452	3	1269	9	Y	1154	1154	1		-0-
06		5010 X	4312	-0-	-698	-0-	3178	3	1134	9	Y	1031	1031	1		-0-
07		5332 X	4235	-0-	-1097	-0-	3129	3	1106	9	Y	1005	1005	1		-0-
08		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3034	3	1110	9	Y	1009	1009	1		-0-
09		5160 X	3944	-0-	-1216	-0-	2915	3	1029	9	Y	935	935	1		-0-
10		4712 X	3572	-0-	-1140	-0-	2625	3	947	9	Y	861	861	1		-0-
11		4320 X	3396	-0-	-924	-0-	2549	3	847	9	Y	770	770	1		-0-
12		4247 X	2141	-0-	-2106	-0-	1519	3	622	9	Y	565	565	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,320							

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	46	46	1		-0-
							51	9								
07		390 X	390	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	214	214	1		-0-
							235	9								
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		218 X	218	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	63	63	1		-0-
							69	9								
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			796			TOTAL CONDENSATE PROD:			323							

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062																
01		5394 X	3229	-0-	-2165	-0-	2029	3	1200	9	Y	1091	1091	1		-0-
02		4292 X	4077	-0-	-215	-0-	2547	3	1530	9	Y	1391	1391	1		-0-
03		4526 X	3415	-0-	-1111	-0-	1957	3	1458	9	Y	1325	1325	1		-0-
04		4380 X	3894	-0-	-486	-0-	2363	3	1531	9	Y	1392	1392	1		-0-
05		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	336	1	3806	3	Y	1576	1576	1		-0-
							1734	9								
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	366	1	3221	3	Y	1051	1051	1		-0-
							1156	9								
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	303	1	2890	3	Y	1073	1073	1		-0-
							1180	9								
08		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	321	1	2589	3	Y	872	872	1		-0-
							959	9								
09		5700 X	2323	-0-	-3377	-0-	214	1	1560	3	Y	499	499	1		-0-
							549	9								
10		5890 X	3944	-0-	-1946	-0-	453	1	2558	3	Y	848	848	1		-0-
							933	9								
11		4740 X	3667	-0-	-1073	-0-	347	1	2404	3	Y	833	833	1		-0-
							916	9								
12		4371 X	1798	-0-	-2573	-0-	198	1	1153	3	Y	406	406	1		-0-
							447	9								
TOTAL GAS PROD:			45,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,357							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13516 X	8377	-0-	-5139	-0-	-0-	6550	3	1827	9	Y	1661	1661	1		-0-
02		12644 X	10615	-0-	-2029	-0-	-0-	7901	3	2714	9	Y	2467	2467	1		-0-
03		12338 X	6532	-0-	-5806	-0-	-0-	4545	3	1987	9	Y	1806	1806	1		-0-
04		11040 X	10126	-0-	-914	-0-	-0-	7297	3	2829	9	Y	2572	2572	1		-0-
05		11346 X	7973	-0-	-3373	-0-	-0-	5892	3	2081	9	Y	1892	1892	1		-0-
06		10980 X	10878	-0-	-102	-0-	-0-	7940	3	2938	9	Y	2671	2671	1		-0-
07		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	-0-	7784	3	3949	9	Y	3590	3590	1		-0-
08		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	-0-	7338	3	2728	9	Y	2480	2480	1		-0-
09		10890 X	9192	-0-	-1698	-0-	-0-	6698	3	2494	9	Y	2267	2267	1		-0-
10		11718 X	8951	-0-	-2767	-0-	-0-	6535	3	2416	9	Y	2196	2196	1		-0-
11		11340 X	7287	-0-	-4053	-0-	-0-	5408	3	1879	9	Y	1708	1708	1		-0-
12		11718 X	6719	-0-	-4999	-0-	-0-	4847	3	1872	9	Y	1702	1702	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			108,449											TOTAL CONDENSATE PROD:			27,012

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

01		11718 X	9398	-0-	-2320	-0-	-0-	7829	3	1569	9	Y	1426	1426	1		-0-
02		10063 X	8579	-0-	-1484	-0-	-0-	6327	3	2252	9	Y	2047	2047	1		-0-
03		9889 X	9113	-0-	-776	-0-	-0-	6804	3	2309	9	Y	2099	2099	1		-0-
04		9390 X	8725	-0-	-665	-0-	-0-	6446	3	2279	9	Y	2072	2072	1		-0-
05		9393 X	8712	-0-	-681	-0-	-0-	6084	3	2628	9	Y	2389	2389	1		-0-
06		9090 X	8205	-0-	-885	-0-	-0-	5299	3	2906	9	Y	2642	2642	1		-0-
07		9176 X	8751	-0-	-425	-0-	-0-	5476	3	3275	9	Y	2977	2977	1		-0-
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	-0-	5302	3	1925	9	Y	1750	1750	1		-0-
09		8730 X	6743	-0-	-1987	-0-	-0-	4863	3	1880	9	Y	1709	1709	1		-0-
10		8742 X	6844	-0-	-1898	-0-	-0-	5120	3	1724	9	Y	1567	1567	1		-0-
11		8460 X	6684	-0-	-1776	-0-	-0-	5113	3	1571	9	Y	1428	1428	1		-0-
12		8742 X	6746	-0-	-1996	-0-	-0-	5078	3	1668	9	Y	1516	1516	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,727											TOTAL CONDENSATE PROD:			23,622

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

01		7905 X	6074	-0-	-1831	-0-	-0-	5305	3	769	9	Y	699	699	1		-0-
02		7105 X	5438	-0-	-1667	-0-	-0-	4734	3	704	9	Y	640	640	1		-0-
03		7595 X	5501	-0-	-2094	-0-	-0-	4795	3	706	9	Y	642	642	1		-0-
04		6480 X	5454	-0-	-1026	-0-	-0-	4771	3	683	9	Y	621	621	1		-0-
05		6417 X	5396	-0-	-1021	-0-	-0-	4729	3	667	9	Y	606	606	1		-0-
06		5880 X	5241	-0-	-639	-0-	-0-	4604	3	637	9	Y	579	579	1		-0-
07		5828 X	5128	-0-	-700	-0-	-0-	4510	3	618	9	Y	562	562	1		-0-
08		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	-0-	4521	3	605	9	Y	550	550	1		-0-
09		5460 X	4898	-0-	-562	-0-	-0-	4318	3	580	9	Y	527	527	1		-0-
10		5425 X	4793	-0-	-632	-0-	-0-	4231	3	562	9	Y	511	511	1		-0-
11		5250 X	3154	-0-	-2096	-0-	-0-	2777	3	377	9	Y	343	343	1		-0-
12		5115 X	4785	-0-	-330	-0-	-0-	4201	3	584	9	Y	531	531	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,988											TOTAL CONDENSATE PROD:			6,811

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		9114 X	7369	-0-	-1745	-0-	6511	3	858	9	Y	780	780	1		-0-	
02		8381 X	5872	-0-	-2509	-0-	5156	3	716	9	Y	651	651	1		-0-	
03		7471 X	6523	-0-	-948	-0-	5728	3	795	9	Y	723	723	1		-0-	
04		7230 X	6546	-0-	-684	-0-	5745	3	801	9	Y	728	728	1		-0-	
05		7378 X	6599	-0-	-779	-0-	5844	3	755	9	Y	686	686	1		-0-	
06		7140 X	6491	-0-	-649	-0-	5787	3	704	9	Y	640	640	1		-0-	
07		6758 X	5934	-0-	-824	-0-	5284	3	650	9	Y	591	591	1		-0-	
08		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5385	3	657	9	Y	597	597	1		-0-	
09		6540 X	5895	-0-	-645	-0-	5217	3	678	9	Y	616	616	1		-0-	
10		6696 X	5921	-0-	-775	-0-	5244	3	677	9	Y	615	615	1		-0-	
11		6480 X	5680	-0-	-800	-0-	5033	3	647	9	Y	588	588	1		-0-	
12		6107 X	5223	-0-	-884	-0-	4574	3	649	9	Y	590	590	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			74,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,805										

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

01		13330 X	10430	-0-	-2900	-0-	9035	3	1395	9	Y	1268	1268	1		-0-	
02		11571 X	9417	-0-	-2154	-0-	8208	3	1209	9	Y	1099	1099	1		-0-	
03		11532 X	9383	-0-	-2149	-0-	8205	3	1178	9	Y	1071	1071	1		-0-	
04		11010 X	9278	-0-	-1732	-0-	8122	3	1156	9	Y	1051	1051	1		-0-	
05		10788 X	9072	-0-	-1716	-0-	7943	3	1129	9	Y	1026	1026	1		-0-	
06		10080 X	8587	-0-	-1493	-0-	7507	3	1080	9	Y	982	982	1		-0-	
07		10075 X	8545	-0-	-1530	-0-	7493	3	1052	9	Y	956	956	1		-0-	
08		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	7563	3	1048	9	Y	953	953	1		-0-	
09		9270 X	7985	-0-	-1285	-0-	7027	3	958	9	Y	871	871	1		-0-	
10		9083 X	7950	-0-	-1133	-0-	6985	3	965	9	Y	877	877	1		-0-	
11		8580 X	7461	-0-	-1119	-0-	6560	3	901	9	Y	819	819	1		-0-	
12		8618 X	7384	-0-	-1234	-0-	6467	3	917	9	Y	834	834	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			104,103	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,807										

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

01		7533 X	7082	-0-	-451	-0-	7025	3	57	9	Y	52	52	1		-0-	
02		6757 X	6099	-0-	-658	-0-	6047	3	52	9	Y	47	47	1		-0-	
03		7223 X	6529	-0-	-694	-0-	6476	3	53	9	Y	48	48	1		-0-	
04		6840 X	6596	-0-	-244	-0-	6550	3	46	9	Y	42	42	1		-0-	
05		7068 X	6689	-0-	-379	-0-	6645	3	44	9	Y	40	40	1		-0-	
06		6840 X	6011	-0-	-829	-0-	5974	3	37	9	Y	34	34	1		-0-	
07		6820 X	6332	-0-	-488	-0-	6295	3	37	9	Y	34	34	1		-0-	
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4939	3	31	9	Y	28	28	1		-0-	
09		6600 X	5180	-0-	-1420	-0-	5138	3	42	9	Y	38	36	1	2 8	-0-	
10		6696 X	5267	-0-	-1429	-0-	5233	3	34	9	Y	31	31	1		-0-	
11		6120 X	5226	-0-	-894	-0-	5187	3	39	9	Y	35	35	1		-0-	
12		6324 X	5346	-0-	-978	-0-	5306	3	40	9	Y	36	35	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:			71,327	TOTAL CONDENSATE PROD:			465										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13516 X	10932	-0-	-2584	-0-	10858	3	74	9	Y	67	67	1		-0-
02		11513 X	10893	-0-	-620	-0-	10843	3	50	9	Y	45	45	1		-0-
03		11842 X	11350	-0-	-492	-0-	11294	3	56	9	Y	51	51	1		-0-
04		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10901	3	58	9	Y	53	53	1		-0-
05		11656 X	10581	-0-	-1075	-0-	10533	3	48	9	Y	44	44	1		-0-
06		11280 X	9799	-0-	-1481	-0-	9746	3	53	9	Y	48	48	1		-0-
07		11656 X	9810	-0-	-1846	-0-	9744	3	66	9	Y	60	60	1		-0-
08		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9542	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
09		10950 X	8998	-0-	-1952	-0-	8964	3	34	9	Y	31	31	1		-0-
10		10571 X	8811	-0-	-1760	-0-	8775	3	36	9	Y	33	33	1		-0-
11		9810 X	8624	-0-	-1186	-0-	8589	3	35	9	Y	32	32	1		-0-
12		9796 X	8639	-0-	-1157	-0-	8586	3	53	9	Y	48	46	1	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			119,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			570							

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001																
01		13361 X	10415	-0-	-2946	-0-	9923	3	492	9	N	447	447	1		-0-
02		11687 X	9464	-0-	-2223	-0-	9011	3	453	9	N	412	412	1		-0-
03		11873 X	9728	-0-	-2145	-0-	9289	3	439	9	N	399	399	1		-0-
04		10680 X	9253	-0-	-1427	-0-	8809	3	444	9	N	404	404	1		-0-
05		10974 X	9170	-0-	-1804	-0-	8847	3	323	9	N	294	294	1		-0-
06		10080 X	8592	-0-	-1488	-0-	8385	3	207	9	N	188	188	1		-0-
07		10106 X	8748	-0-	-1358	-0-	8522	3	226	9	N	205	205	1		-0-
08		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8355	3	177	9	N	161	161	1		-0-
09		9240 X	7841	-0-	-1399	-0-	7692	3	149	9	N	135	135	1		-0-
10		9176 X	7790	-0-	-1386	-0-	7618	3	172	9	N	156	156	1		-0-
11		8580 X	7696	-0-	-884	-0-	7545	3	151	9	N	137	137	1		-0-
12		8742 X	7530	-0-	-1212	-0-	7318	3	212	9	N	193	193	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			104,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,131							

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371																
01		8246 X	8099	-0-	-147	-0-	137	1	5714	3	Y	2044	2044	1		-0-
							2248	9								
02		7569 X	7221	-0-	-348	-0-	1	1	5461	3	Y	1599	1599	1		-0-
							1759	9								
03		7719 X	7251	-0-	-468	-0-	5462	3	1789	9	Y	1626	1626	1		-0-
04		7830 X	6622	-0-	-1208	-0-	4957	3	1665	9	Y	1514	1514	1		-0-
05		8091 X	6516	-0-	-1575	-0-	4874	3	1642	9	Y	1493	1493	1		-0-
06		7830 X	6148	-0-	-1682	-0-	4599	3	1549	9	Y	1408	1408	1		-0-
*07		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	4610	3	1549	9	Y	1408	1408	1		-0-
08		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	4526	3	1513	9	Y	1375	1375	1		-0-
09		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	4298	3	1418	9	Y	1289	1289	1		-0-
10		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	4328	3	1433	9	Y	1303	1303	1		-0-
11		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	4111	3	1372	9	Y	1247	1247	1		-0-
12		5487 X	5451	-0-	-36	-0-	4075	3	1376	9	Y	1251	1251	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			76,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,557							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		20150 X	15427	-0-	-4723	-0-	-0-	15427	3			Y	-0-				-0-
02		18212 X	14291	-0-	-3921	-0-	-0-	14291	3			Y	-0-				-0-
03		18321 X	15154	-0-	-3167	-0-	-0-	15154	3			Y	-0-				-0-
04		16710 X	14696	-0-	-2014	-0-	-0-	14696	3			Y	-0-				-0-
05		16895 X	14668	-0-	-2227	-0-	-0-	14668	3			Y	-0-				-0-
06		14940 X	13958	-0-	-982	-0-	-0-	13958	3			Y	-0-				-0-
07		15283 X	13276	-0-	-2007	-0-	-0-	13276	3			Y	-0-				-0-
08		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	-0-	13384	3			Y	-0-				-0-
09		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	-0-	11593	3			Y	-0-				-0-
10		14663 X	12187	-0-	-2476	-0-	-0-	12187	3			Y	-0-				-0-
11		13950 X	12050	-0-	-1900	-0-	-0-	12050	3			Y	-0-				-0-
12		13392 X	12174	-0-	-1218	-0-	-0-	12174	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 162,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7688 X	7397	-0-	-291	-0-	-0-	7036	3	361	9	Y	328	328	1		-0-
02		6873 X	6682	-0-	-191	-0-	-0-	6376	3	306	9	Y	278	278	1		-0-
03		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	-0-	7357	3	329	9	Y	299	299	1		-0-
04		7170 X	6768	-0-	-402	-0-	-0-	6485	3	283	9	Y	257	257	1		-0-
05		7409 X	6503	-0-	-906	-0-	-0-	6238	3	265	9	Y	241	241	1		-0-
06		7440 X	6157	-0-	-1283	-0-	-0-	5907	3	250	9	Y	227	227	1		-0-
07		7688 X	6181	-0-	-1507	-0-	-0-	5935	3	246	9	Y	224	224	1		-0-
08		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	-0-	5733	3	239	9	Y	217	217	1		-0-
09		6780 X	5533	-0-	-1247	-0-	-0-	5309	3	224	9	Y	204	204	1		-0-
10		6510 X	5349	-0-	-1161	-0-	-0-	5129	3	220	9	Y	200	200	1		-0-
11		6150 X	5366	-0-	-784	-0-	-0-	5139	3	227	9	Y	206	206	1		-0-
12		6169 X	5330	-0-	-839	-0-	-0-	5089	3	241	9	Y	219	219	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 74,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13857 X	11455	-0-	-2402	-0-	-0-	10455	3	1000	9	Y	909	909	1		-0-
02		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	-0-	12759	3	1008	9	Y	916	916	1		-0-
03		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	-0-	12638	3	956	9	Y	869	869	1		-0-
04		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	-0-	11088	3	833	9	Y	757	757	1		-0-
05		14136 X	11709	-0-	-2427	-0-	-0-	10928	3	781	9	Y	710	710	1		-0-
06		13680 X	10986	-0-	-2694	-0-	-0-	10235	3	751	9	Y	683	683	1		-0-
07		13408 X	11014	-0-	-2394	-0-	-0-	10234	3	780	9	Y	709	709	1		-0-
08		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	-0-	9949	3	730	9	Y	664	664	1		-0-
09		11910 X	10027	-0-	-1883	-0-	-0-	9305	3	722	9	Y	656	656	1		-0-
10		11718 X	9991	-0-	-1727	-0-	-0-	9289	3	702	9	Y	638	638	1		-0-
11		10980 X	9214	-0-	-1766	-0-	-0-	8568	3	646	9	Y	587	587	1		-0-
12		11005 X	9221	-0-	-1784	-0-	-0-	8550	3	671	9	Y	610	610	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 133,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,708

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14663 X	12320	-0-	-2343	-0-	10373	3	1947	9	Y	1770	1770	1			-0-
02		13717 X	11306	-0-	-2411	-0-	9655	3	1651	9	Y	1501	1501	1			-0-
03		12617 X	10252	-0-	-2365	-0-	8670	3	1582	9	Y	1438	1438	1			-0-
04		11910 X	9856	-0-	-2054	-0-	8367	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
05		12307 X	9660	-0-	-2647	-0-	8275	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
06		11910 X	9010	-0-	-2900	-0-	7765	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
07		11842 X	8912	-0-	-2930	-0-	7712	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
08		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	7452	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
09		9870 X	8099	-0-	-1771	-0-	7015	3	1084	9	Y	985	985	1			-0-
10		9672 X	8086	-0-	-1586	-0-	6989	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-
11		9000 X	7596	-0-	-1404	-0-	6522	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
12		8897 X	7696	-0-	-1201	-0-	6585	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			111,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,552							

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

01		9703 X	7347	-0-	-2356	-0-	5383	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
02		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	6780	3	2393	9	Y	2175	2175	1			-0-
03		9610 X	8410	-0-	-1200	-0-	6230	3	2180	9	Y	1982	1982	1			-0-
04		9210 X	8768	-0-	-442	-0-	6422	3	2346	9	Y	2133	2133	1			-0-
05		9703 X	6138	-0-	-3565	-0-	4518	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
06		9390 X	8624	-0-	-766	-0-	6293	3	2331	9	Y	2119	2119	1			-0-
07		9703 X	7321	-0-	-2382	-0-	5263	3	2058	9	Y	1871	1871	1			-0-
08		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	4898	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
09		8760 X	8657	-0-	-103	-0-	184	1	6314	3	Y	1963	1963	1			-0-
							2159	9									
10		8897 X	8150	-0-	-747	-0-	251	1	6177	3	Y	1565	1565	1			-0-
							1722	9									
11		8610 X	7569	-0-	-1041	-0-	228	1	5773	3	Y	1425	1425	1			-0-
							1568	9									
12		8959 X	7408	-0-	-1551	-0-	227	1	5608	3	Y	1430	1430	1			-0-
							1573	9									
TOTAL GAS PROD:			94,231				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,528							

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

01		11563 X	8204	-0-	-3359	-0-	6368	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
02		10817 X	8671	-0-	-2146	-0-	6365	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
03		10757 X	7844	-0-	-2913	-0-	5763	3	2081	9	Y	1892	1892	1			-0-
04		10410 X	8336	-0-	-2074	-0-	6063	3	2273	9	Y	2066	2066	1			-0-
05		9703 X	8684	-0-	-1019	-0-	6418	3	2266	9	Y	2060	2060	1			-0-
06		8970 X	7928	-0-	-1042	-0-	5848	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
07		9269 X	8122	-0-	-1147	-0-	5846	3	2276	9	Y	2069	2069	1			-0-
08		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	5637	3	2045	9	Y	1859	1859	1			-0-
09		8400 X	8208	-0-	-192	-0-	177	1	6073	3	Y	1780	1780	1			-0-
							1958	9									
10		8680 X	7827	-0-	-853	-0-	238	1	5871	3	Y	1562	1562	1			-0-
							1718	9									
11		7920 X	7425	-0-	-495	-0-	221	1	5612	3	Y	1447	1447	1			-0-
							1592	9									
12		8494 X	7336	-0-	-1158	-0-	221	1	5474	3	Y	1492	1492	1			-0-
							1641	9									
TOTAL GAS PROD:			96,267				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,883							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4557 X	4347	-0-	-210	-0-		3679	3	668	9	Y	607	-0-
02		4147 X	4047	-0-	-100	-0-		3443	3	604	9	Y	549	-0-
03		4433 X	4138	-0-	-295	-0-		3589	3	549	9	Y	499	-0-
04		4290 X	3897	-0-	-393	-0-		3411	3	486	9	Y	442	-0-
05		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-		4550	3	571	9	Y	519	-0-
06		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-		4800	3	517	9	Y	470	-0-
07		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		4131	3	462	9	Y	420	-0-
08		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-		3613	3	430	9	Y	391	-0-
09		5310 X	3842	-0-	-1468	-0-		3479	3	363	9	Y	330	-0-
10		5487 X	3974	-0-	-1513	-0-		3556	3	418	9	Y	380	-0-
11		5310 X	3799	-0-	-1511	-0-		3399	3	400	9	Y	364	-0-
12		4588 X	3062	-0-	-1526	-0-		2745	3	317	9	Y	288	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,259					

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858														
01		0 W	8708	-0-	8708	766425		5477	3	3231	9	Y	2937	-0-
02		0 W	6758	-0-	6758	773183		4409	3	2349	9	Y	2135	-0-
03		0 W	7229	-0-	7229	780412		4669	3	2560	9	Y	2327	-0-
04		0 W	7242	-0-	7242	787654		4650	3	2592	9	Y	2356	-0-
05		0 W	7168	-0-	7168	794822		4671	3	2497	9	Y	2270	-0-
06		0 W	6555	-0-	6555	801377		4323	3	2232	9	Y	2029	-0-
07		0 W	6389	-0-	6389	807766		11	1	4277	3	Y	1910	-0-
								2101	9					
08		0 W	9113	-0-	9113	816879		170	1	6260	3	Y	2439	-0-
								2683	9				1 8	-0-
09		0 W	8197	-0-	8197	825076		160	1	5815	3	Y	2020	-0-
								2222	9					
10		0 W	7210	-0-	7210	832286		151	1	4918	3	Y	1946	-0-
								2141	9					
11		0 W	6586	-0-	6586	838872		125	1	4477	3	Y	1804	-0-
								1984	9					
12		0 W	5806	-0-	5806	844678		123	1	4085	3	Y	1453	-0-
								1598	9					
TOTAL GAS PROD:			86,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,626					

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551														
01		9021 X	7679	-0-	-1342	-0-		6927	3	752	9	Y	684	-0-
02		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-		8818	3	771	9	Y	701	-0-
03		9083 X	8799	-0-	-284	-0-		8084	3	715	9	Y	650	-0-
04		8790 X	8182	-0-	-608	-0-		7457	3	725	9	Y	659	-0-
05		10261 X	8098	-0-	-2163	-0-		7395	3	703	9	Y	639	-0-
06		9930 X	7604	-0-	-2326	-0-		6958	3	646	9	Y	587	-0-
07		10261 X	7456	-0-	-2805	-0-		6855	3	601	9	Y	546	-0-
08		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-		6832	3	572	9	Y	520	-0-
09		8070 X	6827	-0-	-1243	-0-		6308	3	519	9	Y	472	-0-
10		8091 X	6746	-0-	-1345	-0-		6234	3	512	9	Y	465	-0-
11		7590 X	6411	-0-	-1179	-0-		5932	3	479	9	Y	435	-0-
12		7471 X	6450	-0-	-1021	-0-		5955	3	495	9	Y	450	-0-
TOTAL GAS PROD:			91,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,808					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		16957 X	13048	-0-	-3909	-0-		11727	3	1321	9	Y	1201	1201	1		-0-
02		14756 X	14756	-0-	-0-	-0-		13432	3	1324	9	Y	1204	1204	1		-0-
03		15269 X	15269	-0-	-0-	-0-		13996	3	1273	9	Y	1157	1157	1		-0-
04		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-		12332	3	1167	9	Y	1061	1061	1		-0-
05		13671 X	13102	-0-	-569	-0-		11993	3	1109	9	Y	1008	1008	1		-0-
06		13230 X	12095	-0-	-1135	-0-		11061	3	1034	9	Y	940	940	1		-0-
07		13419 X	11659	-0-	-1760	-0-		10637	3	1022	9	Y	929	929	1		-0-
08		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-		10168	3	939	9	Y	854	854	1		-0-
09		12690 X	10500	-0-	-2190	-0-		9583	3	917	9	Y	834	834	1		-0-
10		13113 X	10481	-0-	-2632	-0-		9612	3	869	9	Y	790	790	1		-0-
11		12090 X	9830	-0-	-2260	-0-		9036	3	794	9	Y	722	722	1		-0-
12		11656 X	8977	-0-	-2679	-0-		8341	3	636	9	Y	578	578	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		144,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,278									

SCHEDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231																	
01		13888 X	11605	-0-	-2283	-0-		8389	3	3216	9	Y	2924	2924	1		-0-
02		12847 X	9895	-0-	-2952	-0-		7186	3	2709	9	Y	2463	2463	1		-0-
03		11904 X	9808	-0-	-2096	-0-		7079	3	2729	9	Y	2481	2481	1		-0-
04		11430 X	9861	-0-	-1569	-0-		7158	3	2703	9	Y	2457	2457	1		-0-
05		11687 X	9137	-0-	-2550	-0-		6637	3	2500	9	Y	2273	2273	1		-0-
06		11220 X	8477	-0-	-2743	-0-		6121	3	2356	9	Y	2142	2142	1		-0-
07		10571 X	8600	-0-	-1971	-0-		6226	3	2374	9	Y	2158	2158	1		-0-
08		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		6143	3	2401	9	Y	2183	2183	1		-0-
09		9870 X	7785	-0-	-2085	-0-		5549	3	2236	9	Y	2033	2033	1		-0-
10		9145 X	7375	-0-	-1770	-0-		5160	3	2215	9	Y	2014	2014	1		-0-
11		8490 X	6875	-0-	-1615	-0-		4804	3	2071	9	Y	1883	1883	1		-0-
12		8587 X	6801	-0-	-1786	-0-		4726	3	2075	9	Y	1886	1886	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		104,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,897									

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051																	
01		9703 X	8003	-0-	-1700	-0-		7744	3	259	9	Y	235	235	1		-0-
02		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-		9051	3	307	9	Y	279	279	1		-0-
03		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-		8786	3	283	9	Y	257	257	1		-0-
04		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-		8246	3	219	9	Y	199	199	1		-0-
05		9951 X	8628	-0-	-1323	-0-		8398	3	230	9	Y	209	209	1		-0-
06		9630 X	7775	-0-	-1855	-0-		7597	3	178	9	Y	162	162	1		-0-
07		9951 X	6925	-0-	-3026	-0-		6776	3	149	9	Y	135	135	1		-0-
08		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-		7572	3	152	9	Y	138	138	1		-0-
09		8460 X	7009	-0-	-1451	-0-		6867	3	142	9	Y	129	127	1	2 8	-0-
10		8618 X	6917	-0-	-1701	-0-		6773	3	144	9	Y	131	131	1		-0-
11		7770 X	6514	-0-	-1256	-0-		6371	3	143	9	Y	130	130	1		-0-
12		7719 X	6575	-0-	-1144	-0-		6423	3	152	9	Y	138	136	1	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		92,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,142									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11811 X	10610	-0-	-1201	-0-	10610	3			Y	-0-					-0-
02		10585 X	9230	-0-	-1355	-0-	9230	3			Y	-0-					-0-
03		10974 X	9422	-0-	-1552	-0-	9422	3			Y	-0-					-0-
04		10620 X	8999	-0-	-1621	-0-	8999	3			Y	-0-					-0-
05		10974 X	9078	-0-	-1896	-0-	9078	3			Y	-0-					-0-
06		10260 X	8948	-0-	-1312	-0-	8948	3			Y	-0-					-0-
07		9858 X	8609	-0-	-1249	-0-	8609	3			Y	-0-					-0-
08		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			Y	-0-					-0-
09		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					-0-
10		9238 X	7809	-0-	-1429	-0-	7809	3			Y	-0-					-0-
11		8940 X	7352	-0-	-1588	-0-	7352	3			Y	-0-					-0-
12		8618 X	7446	-0-	-1172	-0-	7446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

01		18569 X	14563	-0-	-4006	-0-	12910	3	1653	9	Y	1503	1503	1			-0-
02		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	16294	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-
03		17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	15892	3	1594	9	Y	1449	1449	1			-0-
04		15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	14460	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
05		17267 X	15526	-0-	-1741	-0-	14054	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-
06		16710 X	14445	-0-	-2265	-0-	13116	3	1329	9	Y	1208	1208	1			-0-
07		16651 X	13758	-0-	-2893	-0-	12483	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-
08		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	10855	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
09		15390 X	11485	-0-	-3905	-0-	10488	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
10		15531 X	11657	-0-	-3874	-0-	10630	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
11		14460 X	10946	-0-	-3514	-0-	9966	3	980	9	Y	891	891	1			-0-
12		13764 X	10811	-0-	-2953	-0-	9804	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,085

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

01		13950 X	11790	-0-	-2160	-0-	10470	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
02		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	13208	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
03		14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	12831	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
04		12450 X	12171	-0-	-279	-0-	11119	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
05		13485 X	11881	-0-	-1604	-0-	10914	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
06		13050 X	11069	-0-	-1981	-0-	10137	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
07		13401 X	10986	-0-	-2415	-0-	10087	3	899	9	Y	817	817	1			-0-
08		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	9784	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
09		12180 X	10219	-0-	-1961	-0-	9393	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
10		11873 X	10191	-0-	-1682	-0-	9374	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
11		11070 X	9604	-0-	-1466	-0-	8776	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
12		10974 X	9590	-0-	-1384	-0-	8719	3	871	9	Y	792	792	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,757

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
SCHEDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		15469 X	10060	-0-	-5409	-0-		7153	3	2907	9	Y	2643	2643	1	-0-
02		12296 X	8253	-0-	-4043	-0-		5805	3	2448	9	Y	2225	2225	1	-0-
03		11935 X	7697	-0-	-4238	-0-		5410	3	2287	9	Y	2079	2079	1	-0-
04		11370 X	7066	-0-	-4304	-0-		5020	3	2046	9	Y	1860	1860	1	-0-
05		11749 X	6437	-0-	-5312	-0-		4574	3	1863	9	Y	1694	1694	1	-0-
06		9750 X	5525	-0-	-4225	-0-		3874	3	1651	9	Y	1501	1501	1	-0-
07		8835 X	5310	-0-	-3525	-0-		3751	3	1559	9	Y	1417	1417	1	-0-
08		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-		3247	3	1425	9	Y	1295	1295	1	-0-
09		7080 X	4104	-0-	-2976	-0-		2758	3	1346	9	Y	1224	1224	1	-0-
10		6448 X	3623	-0-	-2825	-0-		2497	3	1126	9	Y	1024	1024	1	-0-
11		5520 X	3665	-0-	-1855	-0-		2543	3	1122	9	Y	1020	1020	1	-0-
12		5301 X	3771	-0-	-1530	-0-		2608	3	1163	9	Y	1057	1057	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,039						

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045																
01		5115 X	4300	-0-	-815	-0-		3189	3	1111	9	Y	1010	1010	1	-0-
02		5162 X	4258	-0-	-904	-0-		3191	3	1067	9	Y	970	970	1	-0-
03		5518 X	4268	-0-	-1250	-0-		3121	3	1147	9	Y	1043	1043	1	-0-
04		5340 X	4380	-0-	-960	-0-		3050	3	1330	9	Y	1209	1209	1	-0-
05		5177 X	4460	-0-	-717	-0-		3320	3	1140	9	Y	1036	1036	1	-0-
06		4410 X	4249	-0-	-161	-0-		3085	3	1164	9	Y	1058	1058	1	-0-
07		4557 X	3181	-0-	-1376	-0-		2312	3	869	9	Y	790	790	1	-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		2423	3	876	9	Y	796	796	1	-0-
09		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		107	1	3671	3	Y	975	975	1	-0-
								1073	9							
10		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		148	1	3655	3	Y	872	872	1	-0-
								959	9							
11		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-		132	1	3346	3	Y	803	803	1	-0-
								883	9							
12		5022 X	4264	-0-	-758	-0-		132	1	3260	3	Y	793	793	1	-0-
								872	9							
TOTAL GAS PROD:			50,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,355						

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601																
01		24273 X	17690	-0-	-6583	-0-		16300	3	1390	9	Y	1264	1264	1	-0-
02		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-		19757	3	1327	9	Y	1206	1206	1	-0-
03		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-		19053	3	1267	9	Y	1152	1152	1	-0-
04		18450 X	18408	-0-	-42	-0-		17192	3	1216	9	Y	1105	1105	1	-0-
05		20181 X	17968	-0-	-2213	-0-		16791	3	1177	9	Y	1070	1070	1	-0-
06		19530 X	16661	-0-	-2869	-0-		15553	3	1108	9	Y	1007	1007	1	-0-
07		19495 X	16400	-0-	-3095	-0-		15345	3	1055	9	Y	959	959	1	-0-
08		15706 X	15706	-0-	-0-	-0-		14748	3	958	9	Y	871	871	1	-0-
09		18060 X	14618	-0-	-3442	-0-		13743	3	875	9	Y	795	795	1	-0-
10		17980 X	14498	-0-	-3482	-0-		13607	3	891	9	Y	810	810	1	-0-
11		16650 X	13346	-0-	-3304	-0-		12519	3	827	9	Y	752	752	1	-0-
12		16399 X	13016	-0-	-3383	-0-		12199	3	817	9	Y	743	743	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			199,715				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,734						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		21731 X	15126	-0-	-6605	-0-	14357	3	769	9	Y	699	699	1		-0-
02		20329 X	17481	-0-	-2848	-0-	16653	3	828	9	Y	753	753	1		-0-
03		18879 X	17089	-0-	-1790	-0-	16381	3	708	9	Y	644	644	1		-0-
04		16980 X	15460	-0-	-1520	-0-	14825	3	635	9	Y	577	577	1		-0-
05		18693 X	15195	-0-	-3498	-0-	14590	3	605	9	Y	550	550	1		-0-
06		18090 X	14103	-0-	-3987	-0-	13565	3	538	9	Y	489	489	1		-0-
07		18693 X	12813	-0-	-5880	-0-	12338	3	475	9	Y	432	432	1		-0-
08		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13605	3	507	9	Y	461	461	1		-0-
09		15450 X	12835	-0-	-2615	-0-	12355	3	480	9	Y	436	436	1		-0-
10		15190 X	12804	-0-	-2386	-0-	12265	3	539	9	Y	490	490	1		-0-
11		14100 X	12015	-0-	-2085	-0-	11478	3	537	9	Y	488	488	1		-0-
12		14105 X	12146	-0-	-1959	-0-	11612	3	534	9	Y	485	485	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			171,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,504							

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

01		15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	13318	3	2296	9	Y	2087	2087	1		-0-
02		16095 X	13286	-0-	-2809	-0-	11225	3	2061	9	Y	1874	1874	1		-0-
03		17205 X	11889	-0-	-5316	-0-	10038	3	1851	9	Y	1683	1683	1		-0-
04		16650 X	12800	-0-	-3850	-0-	10912	3	1888	9	Y	1716	1716	1		-0-
05		16678 X	12080	-0-	-4598	-0-	10379	3	1701	9	Y	1546	1546	1		-0-
06		15120 X	11129	-0-	-3991	-0-	9527	3	1602	9	Y	1456	1456	1		-0-
07		14198 X	10980	-0-	-3218	-0-	9394	3	1586	9	Y	1442	1442	1		-0-
08		10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	9003	3	1514	9	Y	1376	1376	1		-0-
09		12810 X	7574	-0-	-5236	-0-	6494	3	1080	9	Y	982	982	1		-0-
10		12090 X	10016	-0-	-2074	-0-	8556	3	1460	9	Y	1327	1327	1		-0-
11		11130 X	7200	-0-	-3930	-0-	6141	3	1059	9	Y	963	963	1		-0-
12		10974 X	8004	-0-	-2970	-0-	6846	3	1158	9	Y	1053	1053	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			131,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,505							

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

01		5022 X	4748	-0-	-274	-0-	4558	3	190	9	Y	173	173	1		-0-
02		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5534	3	168	9	Y	153	153	1		-0-
03		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5495	3	155	9	Y	141	141	1		-0-
04		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4891	3	125	9	Y	114	114	1		-0-
05		5425 X	4420	-0-	-1005	-0-	4310	3	110	9	Y	100	100	1		-0-
06		5250 X	4072	-0-	-1178	-0-	3976	3	96	9	Y	87	87	1		-0-
07		5425 X	4429	-0-	-996	-0-	4328	3	101	9	Y	92	92	1		-0-
08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4083	3	92	9	Y	84	84	1		-0-
09		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3834	3	87	9	Y	79	79	1		-0-
10		4433 X	4005	-0-	-428	-0-	3915	3	90	9	Y	82	82	1		-0-
11		4290 X	3808	-0-	-482	-0-	3717	3	91	9	Y	83	83	1		-0-
12		4433 X	3613	-0-	-820	-0-	3524	3	89	9	Y	81	81	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			53,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,269							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10943 X	7069	-0-	-3874	-0-	5169	3	1900	9	Y	1727	1727	1		-0-
02		13340 X	11302	-0-	-2038	-0-	7630	3	3672	9	Y	3338	3338	1		-0-
03		14260 X	9324	-0-	-4936	-0-	6483	3	2841	9	Y	2583	2583	1		-0-
04		13800 X	10709	-0-	-3091	-0-	7303	3	3406	9	Y	3096	3096	1		-0-
05		12090 X	10229	-0-	-1861	-0-	7208	3	3021	9	Y	2746	2746	1		-0-
06		11700 X	9323	-0-	-2377	-0-	6345	3	2978	9	Y	2707	2707	1		-0-
07		12090 X	9028	-0-	-3062	-0-	6213	3	2815	9	Y	2559	2559	1		-0-
08		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	6119	3	2801	9	Y	2546	2546	1		-0-
09		10710 X	9362	-0-	-1348	-0-	193	1	6636	3	Y	2303	2303	1		-0-
							2533	9								
10		10230 X	9995	-0-	-235	-0-	295	1	7271	3	Y	2208	2208	1		-0-
							2429	9								
11		9330 X	8811	-0-	-519	-0-	251	1	6363	3	Y	1997	1997	1		-0-
							2197	9								
12		9672 X	8670	-0-	-1002	-0-	253	1	6243	3	Y	1976	1976	1		-0-
							2174	9								
TOTAL GAS PROD:			112,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			29,786						

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511																
01		14043 X	8612	-0-	-5431	-0-	7235	3	1377	9	Y	1252	1252	1		-0-
02		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	8244	3	1263	9	Y	1148	1148	1		-0-
03		9889 X	9150	-0-	-739	-0-	7976	3	1174	9	Y	1067	1067	1		-0-
04		9540 X	8249	-0-	-1291	-0-	7180	3	1069	9	Y	972	972	1		-0-
05		9889 X	8010	-0-	-1879	-0-	6974	3	1036	9	Y	942	942	1		-0-
06		9570 X	6504	-0-	-3066	-0-	5600	3	904	9	Y	822	822	1		-0-
07		9049 X	6757	-0-	-2292	-0-	5793	3	964	9	Y	876	876	1		-0-
08		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	5684	3	920	9	Y	836	836	1		-0-
09		7770 X	6266	-0-	-1504	-0-	5398	3	868	9	Y	789	789	1		-0-
10		7998 X	6291	-0-	-1707	-0-	5460	3	831	9	Y	755	755	1		-0-
11		6540 X	5433	-0-	-1107	-0-	4739	3	694	9	Y	631	631	1		-0-
12		6758 X	5180	-0-	-1578	-0-	4475	3	705	9	Y	641	641	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			86,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,731						

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488																
01		26753 X	24543	-0-	-2210	-0-	20923	3	3620	9	Y	3291	3291	1		-0-
02		25027 X	22986	-0-	-2041	-0-	19779	3	3207	9	Y	2915	2915	1		-0-
03		26753 X	22205	-0-	-4548	-0-	19238	3	2967	9	Y	2697	2697	1		-0-
04		25890 X	20978	-0-	-4912	-0-	18130	3	2848	9	Y	2589	2589	1		-0-
05		26753 X	20006	-0-	-6747	-0-	17283	3	2723	9	Y	2475	2475	1		-0-
06		23790 X	18796	-0-	-4994	-0-	16335	3	2461	9	Y	2237	2237	1		-0-
07		24583 X	18194	-0-	-6389	-0-	15788	3	2406	9	Y	2187	2187	1		-0-
08		17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	15099	3	2335	9	Y	2123	2123	1		-0-
09		20970 X	15857	-0-	-5113	-0-	13695	3	2162	9	Y	1965	1965	1		-0-
10		19995 X	13655	-0-	-6340	-0-	11465	3	2190	9	Y	1991	1991	1		-0-
11		18810 X	11505	-0-	-7305	-0-	9667	3	1838	9	Y	1671	1671	1		-0-
12		18197 X	13920	-0-	-4277	-0-	12117	3	1803	9	Y	1639	1639	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			220,079				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,780						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		10416 X	9684	-0-	-732	-0-	9504	3	180	9	Y	-0-
02		9744 X	8070	-0-	-1674	-0-	7910	3	160	9	Y	-0-
03		10416 X	8497	-0-	-1919	-0-	8340	3	157	9	Y	-0-
04		9570 X	8527	-0-	-1043	-0-	8377	3	150	9	Y	-0-
05		9672 X	8723	-0-	-949	-0-	8579	3	144	9	Y	-0-
06		9360 X	8077	-0-	-1283	-0-	7950	3	127	9	Y	-0-
07		8804 X	8652	-0-	-152	-0-	8530	3	122	9	Y	-0-
08		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8115	3	113	9	Y	-0-
09		8520 X	7919	-0-	-601	-0-	7805	3	114	9	Y	-0-
10		8711 X	7881	-0-	-830	-0-	7769	3	112	9	Y	-0-
11		8370 X	6609	-0-	-1761	-0-	6508	3	101	9	Y	-0-
12		8649 X	6987	-0-	-1662	-0-	6876	3	111	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			97,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,447			

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7409 X	7301	-0-	-108	-0-	5055	3	2246	9	Y	-0-
02		8642 X	7412	-0-	-1230	-0-	4962	3	2450	9	Y	-0-
03		9238 X	6805	-0-	-2433	-0-	4807	3	1998	9	Y	-0-
04		7980 X	7335	-0-	-645	-0-	5192	3	2143	9	Y	-0-
05		8029 X	7669	-0-	-360	-0-	5685	3	1984	9	Y	-0-
06		7680 X	5195	-0-	-2485	-0-	3719	3	1476	9	Y	-0-
07		7936 X	7471	-0-	-465	-0-	5357	3	2114	9	Y	-0-
08		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	4742	3	1835	9	Y	-0-
09		7410 X	6706	-0-	-704	-0-	141	1	4859	3	Y	-0-
							1706	9				
10		7657 X	6610	-0-	-1047	-0-	199	1	4890	3	Y	-0-
							1521	9				
11		7230 X	6293	-0-	-937	-0-	185	1	4688	3	Y	-0-
							1420	9				
12		7471 X	6206	-0-	-1265	-0-	185	1	4577	3	Y	-0-
							1444	9				
TOTAL GAS PROD:			81,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,307			

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13547 X	8976	-0-	-4571	-0-	6444	3	2532	9	Y	-0-
02		11049 X	7483	-0-	-3566	-0-	5315	3	2168	9	Y	-0-
03		10447 X	7749	-0-	-2698	-0-	5523	3	2226	9	Y	-0-
04		9990 X	7685	-0-	-2305	-0-	5509	3	2176	9	Y	-0-
05		9300 X	7467	-0-	-1833	-0-	5320	3	2147	9	Y	-0-
06		8700 X	7018	-0-	-1682	-0-	5015	3	2003	9	Y	-0-
07		7998 X	7057	-0-	-941	-0-	13	1	5069	3	Y	-0-
							1975	9				
08		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	174	1	6426	3	Y	-0-
							2146	9				
09		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	163	1	5925	3	Y	-0-
							1669	9				
10		7471 X	7358	-0-	-113	-0-	167	1	5444	3	Y	-0-
							1747	9				
11		8130 X	6606	-0-	-1524	-0-	136	1	4872	3	Y	-0-
							1598	9				
12		8401 X	6464	-0-	-1937	-0-	145	1	4824	3	Y	-0-
							1495	9				
TOTAL GAS PROD:			90,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,711			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20026 X	15477	-0-	-4549	-0-	12505	3	2972	9	Y	2702	2702	1			-0-
02		19923 X	13835	-0-	-6088	-0-	11174	3	2661	9	Y	2419	2419	1			-0-
03		21297 X	13729	-0-	-7568	-0-	11098	3	2631	9	Y	2392	2392	1			-0-
04		17730 X	13720	-0-	-4010	-0-	11112	3	2608	9	Y	2371	2371	1			-0-
05		16864 X	13293	-0-	-3571	-0-	10757	3	2536	9	Y	2305	2305	1			-0-
06		14970 X	12157	-0-	-2813	-0-	9982	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
07		14787 X	12121	-0-	-2666	-0-	9941	3	2180	9	Y	1982	1982	1			-0-
08		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	9453	3	2217	9	Y	2015	2015	1			-0-
09		13710 X	11396	-0-	-2314	-0-	9227	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
10		13299 X	11288	-0-	-2011	-0-	9157	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-
11		12150 X	10426	-0-	-1724	-0-	8420	3	2006	9	Y	1824	1824	1			-0-
12		12121 X	9382	-0-	-2739	-0-	7585	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			148,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,530								

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

01		18817 X	13695	-0-	-5122	-0-	10766	3	2929	9	Y	2663	2663	1			-0-
02		16327 X	11990	-0-	-4337	-0-	9360	3	2630	9	Y	2391	2391	1			-0-
03		17453 X	11846	-0-	-5607	-0-	9304	3	2542	9	Y	2311	2311	1			-0-
04		16890 X	11577	-0-	-5313	-0-	9034	3	2543	9	Y	2312	2312	1			-0-
05		15035 X	11107	-0-	-3928	-0-	8774	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-
06		13260 X	10352	-0-	-2908	-0-	8175	3	2177	9	Y	1979	1979	1			-0-
07		12803 X	10363	-0-	-2440	-0-	8222	3	2141	9	Y	1946	1946	1			-0-
08		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	7867	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-
09		11580 X	9241	-0-	-2339	-0-	7338	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
10		11098 X	9139	-0-	-1959	-0-	7234	3	1905	9	Y	1732	1732	1			-0-
11		10350 X	8560	-0-	-1790	-0-	6768	3	1792	9	Y	1629	1629	1			-0-
12		10354 X	8488	-0-	-1866	-0-	6691	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			126,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,315								

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

01		23281 X	22047	-0-	-1234	-0-	21291	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
02		21489 X	19032	-0-	-2457	-0-	18336	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
03		23126 X	19261	-0-	-3865	-0-	18543	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
04		22380 X	17840	-0-	-4540	-0-	17173	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
05		23126 X	17496	-0-	-5630	-0-	16747	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
06		21330 X	16129	-0-	-5201	-0-	15433	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
07		20336 X	12989	-0-	-7347	-0-	12640	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
08		24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	23849	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
09		19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	19321	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
10		18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	17695	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
11		17460 X	17150	-0-	-310	-0-	16734	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
12		18042 X	16730	-0-	-1312	-0-	16286	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			220,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,316								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	296 3	97 9	Y	88	88 1			-0-
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	435 3	124 9	Y	113	113 1			-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	472 3	103 9	Y	94	94 1			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	426 3	97 9	Y	88	88 1			-0-
05		589 N	537	-0-	-52	-0-	437 3	100 9	Y	91	91 1			-0-
06		3000 N	8722	-0-	5722	5722	7570 3	1152 9	Y	1047	1047 1			-0-
07		22696 X	16974	-0-	-5722	-0-	15163 3	1811 9	Y	1646	1645 1	1 8		-0-
08		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	10301 3	1164 9	Y	1058	1058 1			-0-
09		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	8210 3	970 9	Y	882	882 1			-0-
10		16988 X	8483	-0-	-8505	-0-	7590 3	893 9	Y	812	812 1			-0-
11		16440 X	7280	-0-	-9160	-0-	6504 3	776 9	Y	705	705 1			-0-
12		16988 X	6699	-0-	-10289	-0-	6046 3	653 9	Y	594	592 1	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			71,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,218				

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

01		24614 X	22965	-0-	-1649	-0-	19887 3	3078 9	Y	2798	2798 1			-0-
02		24302 X	20179	-0-	-4123	-0-	17620 3	2559 9	Y	2326	2326 1			-0-
03		25575 X	18877	-0-	-6698	-0-	16379 3	2498 9	Y	2271	2271 1			-0-
04		24750 X	21564	-0-	-3186	-0-	18698 3	2866 9	Y	2605	2605 1			-0-
05		25575 X	20972	-0-	-4603	-0-	18277 3	2695 9	Y	2450	2450 1			-0-
06		22230 X	19242	-0-	-2988	-0-	16645 3	2597 9	Y	2361	2360 1	1 8		-0-
07		22289 X	18705	-0-	-3584	-0-	16157 3	2548 9	Y	2316	2316 1			-0-
08		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	11089 3	1707 9	Y	1552	1552 1			-0-
09		20700 X	10469	-0-	-10231	-0-	8758 3	1711 9	Y	1555	1555 1			-0-
10		20987 X	11374	-0-	-9613	-0-	9559 3	1815 9	Y	1650	1650 1			-0-
11		19230 X	13540	-0-	-5690	-0-	11492 3	2048 9	Y	1862	1862 1			-0-
12		18693 X	13094	-0-	-5599	-0-	11022 3	2072 9	Y	1884	1884 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			203,777				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,630				

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

01		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	8149 3	2857 9	Y	2597	2597 1			-0-
02		12151 X	11779	-0-	-372	-0-	8618 3	3161 9	Y	2874	2874 1			-0-
03		15128 X	10112	-0-	-5016	-0-	7425 3	2687 9	Y	2443	2443 1			-0-
04		14640 X	10741	-0-	-3899	-0-	7781 3	2960 9	Y	2691	2691 1			-0-
05		15128 X	10070	-0-	-5058	-0-	7280 3	2790 9	Y	2536	2536 1			-0-
06		12180 X	9479	-0-	-2701	-0-	6858 3	2621 9	Y	2383	2383 1			-0-
07		12586 X	9484	-0-	-3102	-0-	6855 3	2629 9	Y	2390	2390 1			-0-
08		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	6611 3	2539 9	Y	2308	2308 1			-0-
09		10740 X	9693	-0-	-1047	-0-	207 1	7107 3	Y	2163	2163 1			-0-
							2379 9							
10		10075 X	9202	-0-	-873	-0-	277 1	6823 3	Y	1911	1911 1			-0-
							2102 9							
11		9480 X	8655	-0-	-825	-0-	254 1	6453 3	Y	1771	1771 1			-0-
							1948 9							
12		10013 X	8522	-0-	-1491	-0-	257 1	6354 3	Y	1737	1737 1			-0-
							1911 9							
TOTAL GAS PROD:			117,893				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,804				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17887 X	14558	-0-	-3329	-0-	10290 3	4268 9	Y	3880	3880 1		-0-
02		21692 X	12869	-0-	-8823	-0-	9243 3	3626 9	Y	3296	3296 1		-0-
03		23188 X	11090	-0-	-12098	-0-	7837 3	3253 9	Y	2957	2957 1		-0-
04		16440 X	9598	-0-	-6842	-0-	7186 3	2412 9	Y	2193	2193 1		-0-
05		15283 X	8405	-0-	-6878	-0-	6417 3	1988 9	Y	1807	1807 1		-0-
06		14100 X	7165	-0-	-6935	-0-	5505 3	1660 9	Y	1509	1509 1		-0-
07		10416 X	6673	-0-	-3743	-0-	5090 3	1583 9	Y	1439	1439 1		-0-
08		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	4793 3	1462 9	Y	1329	1329 1		-0-
09		8700 X	5836	-0-	-2864	-0-	4275 3	1561 9	Y	1419	1419 1		-0-
10		8401 X	5404	-0-	-2997	-0-	3993 3	1411 9	Y	1283	1283 1		-0-
11		7170 X	4779	-0-	-2391	-0-	3590 3	1189 9	Y	1081	1081 1		-0-
12		6665 X	4863	-0-	-1802	-0-	3760 3	1103 9	Y	1003	1003 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			97,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,196				

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651													
01		30039 X	26939	-0-	-3100	-0-	23305 3	3634 9	Y	3304	3304 1		-0-
02		30305 X	23709	-0-	-6596	-0-	20579 3	3130 9	Y	2845	2845 1		-0-
03		32395 X	22521	-0-	-9874	-0-	19464 3	3057 9	Y	2779	2779 1		-0-
04		30420 X	24273	-0-	-6147	-0-	21081 3	3192 9	Y	2902	2902 1		-0-
05		30132 X	23399	-0-	-6733	-0-	20428 3	2971 9	Y	2701	2701 1		-0-
06		26070 X	21479	-0-	-4591	-0-	18730 3	2749 9	Y	2499	2499 1		-0-
07		25358 X	20274	-0-	-5084	-0-	17741 3	2533 9	Y	2303	2303 1		-0-
08		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	15890 3	2417 9	Y	2197	2197 1		-0-
09		23220 X	18641	-0-	-4579	-0-	16298 3	2343 9	Y	2130	2130 1		-0-
10		23405 X	17885	-0-	-5520	-0-	15632 3	2253 9	Y	2048	2048 1		-0-
11		21480 X	14646	-0-	-6834	-0-	12770 3	1876 9	Y	1705	1705 1		-0-
12		20274 X	15713	-0-	-4561	-0-	13600 3	2113 9	Y	1921	1921 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			247,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,334				

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621													
01		21235 X	15980	-0-	-5255	-0-	13618 3	2362 9	Y	2147	2147 1		-0-
02		21286 X	18044	-0-	-3242	-0-	15868 3	2176 9	Y	1978	1978 1		-0-
03		22661 X	18252	-0-	-4409	-0-	16115 3	2137 9	Y	1943	1943 1		-0-
04		19590 X	16527	-0-	-3063	-0-	14599 3	1928 9	Y	1753	1753 1		-0-
05		19282 X	14402	-0-	-4880	-0-	12519 3	1883 9	Y	1712	1712 1		-0-
06		18660 X	12995	-0-	-5665	-0-	11486 3	1509 9	Y	1372	1372 1		-0-
07		19282 X	13107	-0-	-6175	-0-	11610 3	1497 9	Y	1361	1361 1		-0-
08		12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	11244 3	1426 9	Y	1296	1296 1		-0-
09		16530 X	12100	-0-	-4430	-0-	10713 3	1387 9	Y	1261	1261 1		-0-
10		14415 X	11957	-0-	-2458	-0-	10578 3	1379 9	Y	1254	1254 1		-0-
11		12990 X	11009	-0-	-1981	-0-	9712 3	1297 9	Y	1179	1179 1		-0-
12		13113 X	11249	-0-	-1864	-0-	9903 3	1346 9	Y	1224	1224 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			168,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,480				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		21018 X	19571	-0-	-1447	-0-	17226	3	2345	9	Y	2132	2132	1		-0-
02		19517 X	17722	-0-	-1795	-0-	15597	3	2125	9	Y	1932	1932	1		-0-
03		19933 X	17061	-0-	-2872	-0-	15022	3	2039	9	Y	1854	1854	1		-0-
04		19290 X	16488	-0-	-2802	-0-	14524	3	1964	9	Y	1785	1785	1		-0-
05		19933 X	15326	-0-	-4607	-0-	13481	3	1845	9	Y	1677	1677	1		-0-
06		18930 X	14475	-0-	-4455	-0-	12712	3	1763	9	Y	1603	1603	1		-0-
07		18941 X	14193	-0-	-4748	-0-	12517	3	1676	9	Y	1524	1524	1		-0-
08		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	11896	3	1601	9	Y	1455	1455	1		-0-
09		16500 X	12160	-0-	-4340	-0-	10719	3	1441	9	Y	1310	1310	1		-0-
10		15314 X	10439	-0-	-4875	-0-	9170	3	1269	9	Y	1154	1154	1		-0-
11		14490 X	12625	-0-	-1865	-0-	11056	3	1569	9	Y	1426	1426	1		-0-
12		14198 X	11958	-0-	-2240	-0-	10453	3	1505	9	Y	1368	1368	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			175,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,220							

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051																
01		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	6103	3	2550	9	Y	2318	2318	1		-0-
02		11165 X	10781	-0-	-384	-0-	7684	3	3097	9	Y	2815	2815	1		-0-
03		11935 X	9123	-0-	-2812	-0-	6406	3	2717	9	Y	2470	2470	1		-0-
04		11550 X	9464	-0-	-2086	-0-	6662	3	2802	9	Y	2547	2547	1		-0-
05		11532 X	7740	-0-	-3792	-0-	5540	3	2200	9	Y	2000	2000	1		-0-
06		11160 X	7545	-0-	-3615	-0-	5243	3	2302	9	Y	2093	2093	1		-0-
07		11532 X	7407	-0-	-4125	-0-	5243	3	2164	9	Y	1967	1967	1		-0-
08		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	5066	3	2138	9	Y	1944	1944	1		-0-
09		9450 X	8647	-0-	-803	-0-	183	1	6271	3	Y	1994	1994	1		-0-
							2193	9								
10		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	241	1	5941	3	Y	1746	1746	1		-0-
							1921	9								
11		7560 X	7421	-0-	-139	-0-	214	1	5423	3	Y	1622	1622	1		-0-
							1784	9								
12		8928 X	6954	-0-	-1974	-0-	204	1	5033	3	Y	1561	1561	1		-0-
							1717	9								
TOTAL GAS PROD:			99,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,077							

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423																
01		50696 X	50696	-0-	-0-	-0-	37731	3	12965	9	Y	11786	11786	1		-0-
02		37899 X	37899	-0-	-0-	-0-	28061	3	9838	9	Y	8944	8941	1	3 8	-0-
03		38469 X	38469	-0-	-0-	-0-	28666	3	9803	9	Y	8912	8912	1		-0-
04		32489 X	32489	-0-	-0-	-0-	24114	3	8375	9	Y	7614	7614	1		-0-
05		32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	24702	3	8130	9	Y	7391	7391	1		-0-
06		28411 X	28411	-0-	-0-	-0-	21496	3	6915	9	Y	6286	6286	1		-0-
07		26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	20023	3	6449	9	Y	5863	5863	1		-0-
08		23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	18038	3	5867	9	Y	5334	5334	1		-0-
09		20937 X	20937	-0-	-0-	-0-	15787	3	5150	9	Y	4682	4682	1		-0-
10		19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	15049	3	4864	9	Y	4422	4422	1		-0-
11		17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	13633	3	4326	9	Y	3933	3933	1		-0-
*12		17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	13113	3	4189	9	Y	3808	3808	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			347,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			78,975							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		41261 X	32900	-0-	-8361	-0-	27592 3	5308 9	Y	4825	4825 1	-0-	
02		38744 X	28067	-0-	-10677	-0-	23556 3	4511 9	Y	4101	4101 1	-0-	
03		41416 X	31550	-0-	-9866	-0-	26582 3	4968 9	Y	4516	4516 1	-0-	
04		40080 X	29734	-0-	-10346	-0-	25973 3	3761 9	Y	3419	3419 1	-0-	
05		32922 X	29860	-0-	-3062	-0-	26428 3	3432 9	Y	3120	3120 1	-0-	
06		31830 X	27987	-0-	-3843	-0-	23787 3	4200 9	Y	3818	3818 1	-0-	
07		31758 X	31758	-0-	-0-	-0-	27190 3	4568 9	Y	4153	4153 1	-0-	
08		29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	25218 3	4232 9	Y	3847	3847 1	-0-	
09		29730 X	25506	-0-	-4224	-0-	21826 3	3680 9	Y	3345	3345 1	-0-	
10		31744 X	30268	-0-	-1476	-0-	26009 3	4259 9	Y	3872	3872 1	-0-	
11		30720 X	29083	-0-	-1637	-0-	25029 3	4054 9	Y	3685	3685 1	-0-	
12		31744 X	28484	-0-	-3260	-0-	24482 3	4002 9	Y	3638	3638 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			354,647				TOTAL CONDENSATE PROD:			46,339			

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031												
01		19034 X	7094	-0-	-11940	-0-	4925 3	2169 9	Y	1972	1972 1	-0-
02		14645 X	6957	-0-	-7688	-0-	5053 3	1904 9	Y	1731	1731 1	-0-
03		13423 X	8231	-0-	-5192	-0-	5804 3	2427 9	Y	2206	2206 1	-0-
04		12840 X	7353	-0-	-5487	-0-	5443 3	1910 9	Y	1736	1736 1	-0-
05		11036 X	7465	-0-	-3571	-0-	5430 3	2035 9	Y	1850	1848 1	-0-
06		7980 X	7402	-0-	-578	-0-	5528 3	1874 9	Y	1704	1704 1	-0-
07		8246 X	7368	-0-	-878	-0-	5431 3	1937 9	Y	1761	1761 1	-0-
08		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	4864 3	1713 9	Y	1557	1557 1	-0-
09		7410 X	6310	-0-	-1100	-0-	4623 3	1687 9	Y	1534	1534 1	-0-
10		7657 X	6493	-0-	-1164	-0-	4714 3	1779 9	Y	1617	1617 1	-0-
11		7410 X	5567	-0-	-1843	-0-	3990 3	1577 9	Y	1434	1434 1	-0-
12		7378 X	5161	-0-	-2217	-0-	3612 3	1549 9	Y	1408	1408 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,510		

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302												
01		16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	11904 3	4376 9	Y	3978	3978 1	-0-
02		16298 X	13416	-0-	-2882	-0-	9786 3	3630 9	Y	3300	3300 1	-0-
03		17422 X	12508	-0-	-4914	-0-	8970 3	3538 9	Y	3216	3216 1	-0-
04		16740 X	12881	-0-	-3859	-0-	9324 3	3557 9	Y	3234	3234 1	-0-
05		17298 X	13643	-0-	-3655	-0-	9984 3	3659 9	Y	3326	3326 1	-0-
06		15750 X	12070	-0-	-3680	-0-	8780 3	3290 9	Y	2991	2991 1	-0-
07		14353 X	12075	-0-	-2278	-0-	8623 3	3452 9	Y	3138	3138 1	-0-
08		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	8132 3	3341 9	Y	3037	3037 1	-0-
09		13200 X	10508	-0-	-2692	-0-	7421 3	3087 9	Y	2806	2806 1	-0-
10		13640 X	8059	-0-	-5581	-0-	5496 3	2563 9	Y	2330	2330 1	-0-
11		12060 X	9687	-0-	-2373	-0-	6973 3	2714 9	Y	2467	2467 1	-0-
12		12090 X	8477	-0-	-3613	-0-	6075 3	2402 9	Y	2184	2184 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			141,077				TOTAL CONDENSATE PROD:			36,007		

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	8987	3	3564	9	Y	3240	3240	1		-0-
02		12325 X	10294	-0-	-2031	-0-	7369	3	2925	9	Y	2659	2659	1		-0-
03		13144 X	11913	-0-	-1231	-0-	8323	3	3590	9	Y	3264	3264	1		-0-
04		12150 X	11501	-0-	-649	-0-	7852	3	3649	9	Y	3317	3317	1		-0-
05		12555 X	11975	-0-	-580	-0-	8281	3	3694	9	Y	3358	3358	1		-0-
06		12150 X	10716	-0-	-1434	-0-	7392	3	3324	9	Y	3022	3022	1		-0-
07		11904 X	7076	-0-	-4828	-0-	4417	3	2659	9	Y	2417	2417	1		-0-
08		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	7347	3	2904	9	Y	2640	2627	1	13 8	-0-
09		11580 X	10037	-0-	-1543	-0-	6889	3	3148	9	Y	2862	2862	1		-0-
10		11966 X	9162	-0-	-2804	-0-	6268	3	2894	9	Y	2631	2631	1		-0-
11		10710 X	9140	-0-	-1570	-0-	6381	3	2759	9	Y	2508	2508	1		-0-
12		10385 X	9357	-0-	-1028	-0-	6534	3	2823	9	Y	2566	2566	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			123,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			34,484							

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791																
01		9579 X	6514	-0-	-3065	-0-	4651	3	1863	9	Y	1694	1694	1		-0-
02		7685 X	6341	-0-	-1344	-0-	4440	3	1901	9	Y	1728	1728	1		-0-
03		8215 X	5858	-0-	-2357	-0-	4099	3	1759	9	Y	1599	1599	1		-0-
04		7560 X	5609	-0-	-1951	-0-	3834	3	1775	9	Y	1614	1614	1		-0-
05		7409 X	5847	-0-	-1562	-0-	4072	3	1775	9	Y	1614	1614	1		-0-
06		6570 X	4766	-0-	-1804	-0-	3404	3	1362	9	Y	1238	1238	1		-0-
07		6789 X	5199	-0-	-1590	-0-	3474	3	1725	9	Y	1568	1568	1		-0-
08		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3408	3	1431	9	Y	1301	1301	1		-0-
09		5670 X	5356	-0-	-314	-0-	110	1	3779	3	Y	1334	1334	1		-0-
							1467	9								
10		0 W	5154	-0-	5154	5154	146	1	3583	3	Y	1295	1295	1		-0-
							1425	9								
11		0 W	5480	-0-	5480	10634	146	1	3708	3	Y	1478	1478	1		-0-
							1626	9								
*12		15775 X	5141	-0-	-10634	-0-	146	1	3602	3	Y	1266	1266	1		-0-
							1393	9								
TOTAL GAS PROD:			66,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,729							

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791																
01		23002 X	18139	-0-	-4863	-0-	13439	3	4700	9	Y	4273	4273	1		-0-
02		19314 X	14806	-0-	-4508	-0-	10784	3	4022	9	Y	3656	3656	1		-0-
03		20646 X	14247	-0-	-6399	-0-	10369	3	3878	9	Y	3525	3525	1		-0-
04		19980 X	14908	-0-	-5072	-0-	10895	3	4013	9	Y	3648	3648	1		-0-
05		20491 X	14014	-0-	-6477	-0-	10248	3	3766	9	Y	3424	3424	1		-0-
06		17550 X	11497	-0-	-6053	-0-	8367	3	3130	9	Y	2845	2845	1		-0-
07		15841 X	12758	-0-	-3083	-0-	9088	3	3670	9	Y	3336	3336	1		-0-
08		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	8610	3	3332	9	Y	3029	3029	1		-0-
09		13350 X	10994	-0-	-2356	-0-	7617	3	3377	9	Y	3070	3070	1		-0-
10		13795 X	10895	-0-	-2900	-0-	7710	3	3185	9	Y	2895	2895	1		-0-
11		12360 X	9309	-0-	-3051	-0-	6847	3	2462	9	Y	2238	2238	1		-0-
12		12772 X	9493	-0-	-3279	-0-	6887	3	2606	9	Y	2369	2369	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			153,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			38,308							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HERSHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18011 X	13758	-0-	-4253	-0-	12438	3	1320	9	Y	1200	1200	1	-0-	
02	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	15344	3	1277	9	Y	1161	1161	1	-0-	
03	15934 X	15459	-0-	-475	-0-	14296	3	1163	9	Y	1057	1057	1	-0-	
04	14310 X	13756	-0-	-554	-0-	12764	3	992	9	Y	902	902	1	-0-	
05	16740 X	12887	-0-	-3853	-0-	11942	3	945	9	Y	859	859	1	-0-	
06	16200 X	12054	-0-	-4146	-0-	11109	3	945	9	Y	859	859	1	-0-	
07	16432 X	11958	-0-	-4474	-0-	11077	3	881	9	Y	801	801	1	-0-	
08	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	10728	3	875	9	Y	795	795	1	-0-	
09	13770 X	10929	-0-	-2841	-0-	10092	3	837	9	Y	761	761	1	-0-	
10	12896 X	11154	-0-	-1742	-0-	10292	3	862	9	Y	784	784	1	-0-	
11	12060 X	10517	-0-	-1543	-0-	9697	3	820	9	Y	745	745	1	-0-	
12	11966 X	10307	-0-	-1659	-0-	9515	3	792	9	Y	720	720	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		151,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,644									

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

01	18414 X	16758	-0-	-1656	-0-	11245	3	5513	9	Y	5012	5012	1	-0-	
02	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	10300	3	4946	9	Y	4496	4496	1	-0-	
03	16275 X	15021	-0-	-1254	-0-	10167	3	4854	9	Y	4413	4413	1	-0-	
04	15750 X	14354	-0-	-1396	-0-	9725	3	4629	9	Y	4208	4208	1	-0-	
05	16275 X	13121	-0-	-3154	-0-	8844	3	4277	9	Y	3888	3888	1	-0-	
06	15750 X	11882	-0-	-3868	-0-	8045	3	3837	9	Y	3488	3488	1	-0-	
07	15281 X	11831	-0-	-3450	-0-	20	1	7928	3	Y	3530	3530	1	-0-	
08	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	3883	9	294	1	10855	3	3826	3826	1	-0-
09	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	4209	9	276	1	10042	3	3239	3239	1	-0-
10	13113 X	11793	-0-	-1320	-0-	3563	9	259	1	8437	3	2815	2815	1	-0-
11	13620 X	11056	-0-	-2564	-0-	3097	9	217	1	7760	3	2799	2799	1	-0-
12	14074 X	10021	-0-	-4053	-0-	213	1	3079	9	7104	3	2458	2458	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		160,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,172									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

01	11439 X	10216	-0-	-1223	-0-	7313	3	2903	9	Y	2639	2639	1	-0-	
02	11281 X	9515	-0-	-1766	-0-	6790	3	2725	9	Y	2477	2477	1	-0-	
03	11160 X	9329	-0-	-1831	-0-	6698	3	2631	9	Y	2392	2392	1	-0-	
04	10800 X	9086	-0-	-1714	-0-	6498	3	2588	9	Y	2353	2353	1	-0-	
05	10571 X	8333	-0-	-2238	-0-	5795	3	2538	9	Y	2307	2307	1	-0-	
06	9900 X	8483	-0-	-1417	-0-	6028	3	2455	9	Y	2232	2232	1	-0-	
07	10168 X	7965	-0-	-2203	-0-	5524	3	2441	9	Y	2219	2219	1	-0-	
08	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	5635	3	2508	9	Y	2280	2280	1	-0-	
09	9090 X	7313	-0-	-1777	-0-	5125	3	2188	9	Y	1989	1989	1	-0-	
10	8773 X	6933	-0-	-1840	-0-	5008	3	1925	9	Y	1750	1750	1	-0-	
11	8490 X	6879	-0-	-1611	-0-	5022	3	1857	9	Y	1688	1688	1	-0-	
12	8153 X	5879	-0-	-2274	-0-	4250	3	1629	9	Y	1481	1481	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		98,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,807									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		31310 X	18626	-0-	-12684	-0-	14238	3	4388	9	Y	3989	3989	1		-0-
02		30189 X	16172	-0-	-14017	-0-	12439	3	3733	9	Y	3394	3392	1	2 8	-0-
03		32271 X	16100	-0-	-16171	-0-	12233	3	3867	9	Y	3515	3515	1		-0-
04		24270 X	16053	-0-	-8217	-0-	12043	3	4010	9	Y	3645	3645	1		-0-
05		21793 X	15567	-0-	-6226	-0-	11725	3	3842	9	Y	3493	3493	1		-0-
06		18030 X	13229	-0-	-4801	-0-	10351	3	2878	9	Y	2616	2616	1		-0-
07		17298 X	12668	-0-	-4630	-0-	9800	3	2868	9	Y	2607	2607	1		-0-
08		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	9024	3	2526	9	Y	2296	2296	1		-0-
09		15090 X	10680	-0-	-4410	-0-	8480	3	2200	9	Y	2000	2000	1		-0-
10		15562 X	10398	-0-	-5164	-0-	8264	3	2134	9	Y	1940	1940	1		-0-
11		13230 X	9420	-0-	-3810	-0-	7480	3	1940	9	Y	1764	1764	1		-0-
12		12679 X	9788	-0-	-2891	-0-	7635	3	2153	9	Y	1957	1957	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			160,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,216							

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

01		35774 X	15012	-0-	-20762	-0-	11008	3	4004	9	Y	3640	3640	1		-0-
02		29841 X	11387	-0-	-18454	-0-	8322	3	3065	9	Y	2786	2786	1		-0-
03		26412 X	8904	-0-	-17508	-0-	6162	3	2742	9	Y	2493	2493	1		-0-
04		21990 X	8048	-0-	-13942	-0-	5889	3	2159	9	Y	1963	1963	1		-0-
05		17484 X	11596	-0-	-5888	-0-	8590	3	3006	9	Y	2733	2733	1		-0-
06		14520 X	9920	-0-	-4600	-0-	7438	3	2482	9	Y	2256	2256	1		-0-
07		12183 X	8904	-0-	-3279	-0-	6660	3	2244	9	Y	2040	2040	1		-0-
08		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	6273	3	2126	9	Y	1933	1933	1		-0-
09		9660 X	6502	-0-	-3158	-0-	4755	3	1747	9	Y	1588	1588	1		-0-
10		9982 X	5083	-0-	-4899	-0-	3679	3	1404	9	Y	1276	1276	1		-0-
11		9660 X	4515	-0-	-5145	-0-	3204	3	1311	9	Y	1192	1192	1		-0-
12		8897 X	4791	-0-	-4106	-0-	3384	3	1407	9	Y	1279	1279	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			103,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,179							

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

01		15314 X	13138	-0-	-2176	-0-	10452	3	2686	9	Y	2442	2442	1		-0-
02		15863 X	11975	-0-	-3888	-0-	9447	3	2528	9	Y	2298	2298	1		-0-
03		16957 X	11161	-0-	-5796	-0-	8664	3	2497	9	Y	2270	2270	1		-0-
04		14940 X	11676	-0-	-3264	-0-	9266	3	2410	9	Y	2191	2191	1		-0-
05		13361 X	10674	-0-	-2687	-0-	8454	3	2220	9	Y	2018	2018	1		-0-
06		12720 X	10256	-0-	-2464	-0-	8085	3	2171	9	Y	1974	1974	1		-0-
07		12479 X	10162	-0-	-2317	-0-	7984	3	2178	9	Y	1980	1980	1		-0-
08		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7490	3	2055	9	Y	1868	1868	1		-0-
09		11250 X	9138	-0-	-2112	-0-	7150	3	1988	9	Y	1807	1807	1		-0-
10		10664 X	9190	-0-	-1474	-0-	7171	3	2019	9	Y	1835	1835	1		-0-
11		10260 X	8605	-0-	-1655	-0-	6702	3	1903	9	Y	1730	1730	1		-0-
12		10168 X	8383	-0-	-1785	-0-	6496	3	1887	9	Y	1715	1715	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			123,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,128							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12183 X	10711	-0-	-1472	-0-	7096	3	3615	9	Y	3286	3286	1		-0-
02		13050 X	10031	-0-	-3019	-0-	6778	3	3253	9	Y	2957	2957	1		-0-
03		13423 X	8911	-0-	-4512	-0-	6021	3	2890	9	Y	2627	2627	1		-0-
04		12990 X	9626	-0-	-3364	-0-	6460	3	3166	9	Y	2878	2878	1		-0-
05		11346 X	9529	-0-	-1817	-0-	6409	3	3120	9	Y	2836	2836	1		-0-
06		10380 X	8697	-0-	-1683	-0-	5889	3	2808	9	Y	2553	2553	1		-0-
07		10726 X	8794	-0-	-1932	-0-	5938	3	2856	9	Y	2596	2596	1		-0-
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	5736	3	2740	9	Y	2491	2491	1		-0-
09		9630 X	8404	-0-	-1226	-0-	5714	3	2690	9	Y	2445	2445	1		-0-
10		9517 X	8694	-0-	-823	-0-	5949	3	2745	9	Y	2495	2495	1		-0-
11		8700 X	7977	-0-	-723	-0-	5447	3	2530	9	Y	2300	2300	1		-0-
12		8804 X	7362	-0-	-1442	-0-	5037	3	2325	9	Y	2114	2114	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			107,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,578							

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071																
01		17918 X	12297	-0-	-5621	-0-	9173	3	3124	9	Y	2840	2840	1		-0-
02		11658 X	10980	-0-	-678	-0-	8125	3	2855	9	Y	2595	2595	1		-0-
03		12462 X	11047	-0-	-1415	-0-	8295	3	2752	9	Y	2502	2502	1		-0-
04		12060 X	9507	-0-	-2553	-0-	7263	3	2244	9	Y	2040	2040	1		-0-
05		12462 X	9659	-0-	-2803	-0-	7391	3	2268	9	Y	2062	2062	1		-0-
06		11910 X	9104	-0-	-2806	-0-	6647	3	2457	9	Y	2234	2234	1		-0-
07		14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	10732	3	3611	9	Y	3283	3283	1		-0-
08		17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	13538	3	3886	9	Y	3533	3533	1		-0-
09		18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	14734	3	3820	9	Y	3473	3473	1		-0-
10		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	9408	3	3094	9	Y	2813	2813	1		-0-
11		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	8308	3	2998	9	Y	2725	2725	1		-0-
*12		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	7098	3	2306	9	Y	2096	2096	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			146,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,196							

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173																
01		21359 X	8790	-0-	-12569	-0-	6403	3	2387	9	Y	2170	2170	1		-0-
02		15428 X	7967	-0-	-7461	-0-	5831	3	2136	9	Y	1942	1942	1		-0-
03		17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	13177	3	4682	9	Y	4256	4256	1		-0-
04		15960 X	15153	-0-	-807	-0-	11394	3	3759	9	Y	3417	3416	1	1 8	-0-
05		23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	18225	3	5385	9	Y	4895	4895	1		-0-
06		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	13276	3	3959	9	Y	3599	3599	1		-0-
07		16492 X	14948	-0-	-1544	-0-	11557	3	3391	9	Y	3083	3083	1		-0-
08		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	10412	3	3298	9	Y	2998	2998	1		-0-
09		22860 X	3898	-0-	-18962	-0-	2891	3	1007	9	Y	915	915	1		-0-
10		23622 X	75	-0-	-23547	-0-	53	3	22	9	Y	20	20	1		-0-
11		17250 X	6371	-0-	-10879	-0-	4853	3	1518	9	Y	1380	1380	1		-0-
12		14942 X	70	-0-	-14872	-0-	51	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			129,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,692							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	80	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	22513	-0-	22513	22513	15723	3	6790	9	Y	6173	6173	1			-0-
10		14B2 EXT	17578	-0-	17578	40091	13526	3	4052	9	Y	3684	3684	1			-0-
11		14B2 EXT	13446	-0-	13446	53537	10360	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
*12		65397 X	11860	-0-	-53537	-0-	9128	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,226								

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		21886 X	12631	-0-	-9255	-0-	147	1	8588	3	Y	3542	3542	1			-0-
							3896	9									
02		23519 X	12158	-0-	-11361	-0-	188	1	8171	3	Y	3454	3454	1			-0-
							3799	9									
03		25141 X	11137	-0-	-14004	-0-	202	1	7572	3	Y	3057	3057	1			-0-
							3363	9									
04		24330 X	9797	-0-	-14533	-0-	37	1	6674	3	Y	2805	2805	1			-0-
							3086	9									
05		12989 X	7686	-0-	-5303	-0-	410	1	4694	3	Y	2347	2347	1			-0-
							2582	9									
06		12570 X	6514	-0-	-6056	-0-	500	1	4391	3	Y	1475	1475	1			-0-
							1623	9									
07		12989 X	7711	-0-	-5278	-0-	610	1	5822	3	Y	1163	1163	1			-0-
							1279	9									
08		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	717	1	5783	3	Y	1062	1062	1			-0-
							1168	9									
09		9810 X	6629	-0-	-3181	-0-	675	1	4913	3	Y	946	946	1			-0-
							1041	9									
10		7719 X	5191	-0-	-2528	-0-	626	1	3532	3	Y	939	939	1			-0-
							1033	9									
11		7470 X	4592	-0-	-2878	-0-	451	1	3118	3	Y	930	930	1			-0-
							1023	9									
12		7719 X	3375	-0-	-4344	-0-	350	1	2043	3	Y	893	893	1			-0-
							982	9									
TOTAL GAS PROD:			95,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,613								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MANGIONE 01		WELL #:		12H	RRCID ->	272381	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	12994	PERF.13030	- 16981
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-		-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	182	3	86	9	Y	78	-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	78	3	61	9	Y	55	-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	659	3	229	9	Y	208	-0-
05		3100 N	9879	-0-	6779	646	1	7198	3	Y	1850	-0-
						2035	9					
06		3000 N	6566	-0-	3566	525	1	4611	3	Y	1300	-0-
						1430	9					
07		17284 X	6939	-0-	-10345	537	1	5128	3	Y	1158	-0-
						1274	9					
08		5950 X	5950	-0-	-0-	527	1	4251	3	Y	1065	-0-
						1172	9					
09		9570 X	4743	-0-	-4827	455	1	3310	3	Y	889	-0-
						978	9					
10		9889 X	5414	-0-	-4475	652	1	3676	3	Y	987	-0-
						1086	9					
11		6720 X	4243	-0-	-2477	408	1	2823	3	Y	920	-0-
						1012	9					
12		6944 X	5179	-0-	-1765	595	1	3469	3	Y	1014	-0-
						1115	9					
TOTAL GAS PROD:			50,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,524			

FRANK MALEK 05		WELL #:		03H	RRCID ->	272382	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	13022	PERF.13070	- 19461
01		34937 X	22962	-0-	-11975	-0-	21026	3	1936	9	Y	1760
02		27260 X	20070	-0-	-7190	-0-	18534	3	1536	9	Y	1396
03		28334 X	20882	-0-	-7452	-0-	19215	3	1667	9	Y	1515
04		26580 X	18843	-0-	-7737	-0-	17494	3	1349	9	Y	1226
05		25327 X	18991	-0-	-6336	-0-	17646	3	1345	9	Y	1223
06		22230 X	17818	-0-	-4412	-0-	16586	3	1232	9	Y	1120
07		21452 X	18722	-0-	-2730	-0-	17487	3	1235	9	Y	1123
08		17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	16707	3	1133	9	Y	1030
09		18840 X	15411	-0-	-3429	-0-	14456	3	955	9	Y	868
10		19003 X	14934	-0-	-4069	-0-	13988	3	946	9	Y	860
11		18120 X	13651	-0-	-4469	-0-	12773	3	878	9	Y	798
12		18724 X	13349	-0-	-5375	-0-	12459	3	890	9	Y	809
TOTAL GAS PROD:			213,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,728			

WESSENDORFF 01		WELL #:		06H	RRCID ->	272383	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13018	PERF.13230	- 19511
01		24490 X	20250	-0-	-4240	-0-	16247	3	4003	9	Y	3639
02		23055 X	18101	-0-	-4954	-0-	14546	3	3555	9	Y	3232
03		21483 X	17617	-0-	-3866	-0-	14022	3	3595	9	Y	3268
04		19830 X	17126	-0-	-2704	-0-	13661	3	3465	9	Y	3150
05		20243 X	17105	-0-	-3138	-0-	13620	3	3485	9	Y	3168
06		19590 X	14456	-0-	-5134	-0-	11512	3	2944	9	Y	2676
07		19344 X	15236	-0-	-4108	-0-	12082	3	3154	9	Y	2867
08		14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	11646	3	3058	9	Y	2780
09		17130 X	13691	-0-	-3439	-0-	10807	3	2884	9	Y	2622
10		17112 X	13067	-0-	-4045	-0-	10313	3	2754	9	Y	2504
11		14730 X	12518	-0-	-2212	-0-	9965	3	2553	9	Y	2321
12		15221 X	13265	-0-	-1956	-0-	10758	3	2507	9	Y	2279
TOTAL GAS PROD:			187,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			34,506			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		46097 X	37217	-0-	-8880	-0-	-0-	32144	3	5073	9	Y	4612	4612	1		-0-
02		41557 X	32351	-0-	-9206	-0-	-0-	28277	3	4074	9	Y	3704	3704	1		-0-
03		44020 X	33080	-0-	-10940	-0-	-0-	29088	3	3992	9	Y	3629	3629	1		-0-
04		39390 X	30096	-0-	-9294	-0-	-0-	26489	3	3607	9	Y	3279	3279	1		-0-
05		37324 X	30304	-0-	-7020	-0-	-0-	26677	3	3627	9	Y	3297	3297	1		-0-
06		36030 X	28117	-0-	-7913	-0-	-0-	24785	3	3332	9	Y	3029	3029	1		-0-
07		34596 X	27847	-0-	-6749	-0-	-0-	24566	3	3281	9	Y	2983	2983	1		-0-
08		26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	-0-	23133	3	3186	9	Y	2896	2896	1		-0-
09		28620 X	23951	-0-	-4669	-0-	-0-	20901	3	3050	9	Y	2773	2773	1		-0-
10		29574 X	23220	-0-	-6354	-0-	-0-	20431	3	2789	9	Y	2535	2535	1		-0-
11		28110 X	21811	-0-	-6299	-0-	-0-	19219	3	2592	9	Y	2356	2356	1		-0-
12		27838 X	21240	-0-	-6598	-0-	-0-	18568	3	2672	9	Y	2429	2429	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			335,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,522								

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598																	
01		42129 X	33784	-0-	-8345	-0-	-0-	29144	3	4640	9	Y	4218	4218	1		-0-
02		38106 X	29730	-0-	-8376	-0-	-0-	26035	3	3695	9	Y	3359	3359	1		-0-
03		39773 X	30440	-0-	-9333	-0-	-0-	26990	3	3450	9	Y	3136	3136	1		-0-
04		35520 X	27723	-0-	-7797	-0-	-0-	24615	3	3108	9	Y	2825	2825	1		-0-
05		34565 X	27132	-0-	-7433	-0-	-0-	24095	3	3037	9	Y	2761	2761	1		-0-
06		32700 X	24797	-0-	-7903	-0-	-0-	22046	3	2751	9	Y	2501	2501	1		-0-
07		31775 X	24815	-0-	-6960	-0-	-0-	21848	3	2967	9	Y	2697	2697	1		-0-
08		24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	-0-	21348	3	2772	9	Y	2520	2520	1		-0-
09		26130 X	21618	-0-	-4512	-0-	-0-	19106	3	2512	9	Y	2284	2284	1		-0-
10		27001 X	21515	-0-	-5486	-0-	-0-	18948	3	2567	9	Y	2334	2334	1		-0-
11		24810 X	20057	-0-	-4753	-0-	-0-	17666	3	2391	9	Y	2174	2174	1		-0-
12		24800 X	20017	-0-	-4783	-0-	-0-	17633	3	2384	9	Y	2167	2167	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			305,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,976								

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931																	
01		10788 X	5442	-0-	-5346	-0-	-0-	4154	3	1288	9	Y	1171	1171	1		-0-
02		8468 X	5158	-0-	-3310	-0-	-0-	4148	3	1010	9	Y	918	918	1		-0-
03		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	4114	3	956	9	Y	869	869	1		-0-
04		5280 X	4689	-0-	-591	-0-	-0-	3814	3	875	9	Y	795	795	1		-0-
05		5518 X	4917	-0-	-601	-0-	-0-	3923	3	994	9	Y	904	904	1		-0-
06		5340 X	4792	-0-	-548	-0-	-0-	3705	3	1087	9	Y	988	988	1		-0-
07		5518 X	4343	-0-	-1175	-0-	-0-	3679	3	664	9	Y	604	604	1		-0-
08		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	3561	3	574	9	Y	522	522	1		-0-
09		4620 X	4276	-0-	-344	-0-	-0-	3216	3	960	9	Y	873	873	1		-0-
10		4774 X	4061	-0-	-713	-0-	-0-	3344	3	717	9	Y	652	652	1		-0-
11		4620 X	4155	-0-	-465	-0-	-0-	3387	3	768	9	Y	698	698	1		-0-
*12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-	3551	3	893	9	Y	812	812	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,806								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		29636 X	24581	-0-	-5055	-0-	22638 3	1943 9	Y	Y	1766	1766 1		-0-
02		26274 X	23363	-0-	-2911	-0-	21591 3	1772 9	Y	Y	1611	1611 1		-0-
03		28086 X	22243	-0-	-5843	-0-	20799 3	1444 9	Y	Y	1313	1313 1		-0-
04		27180 X	20115	-0-	-7065	-0-	18819 3	1296 9	Y	Y	1178	1178 1		-0-
05		26443 X	19526	-0-	-6917	-0-	18266 3	1260 9	Y	Y	1145	1145 1		-0-
06		24180 X	17326	-0-	-6854	-0-	16229 3	1097 9	Y	Y	997	997 1		-0-
07		24986 X	16946	-0-	-8040	-0-	15848 3	1098 9	Y	Y	998	998 1		-0-
08		16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	15265 3	1069 9	Y	Y	972	972 1		-0-
09		19890 X	15160	-0-	-4730	-0-	14168 3	992 9	Y	Y	902	902 1		-0-
10		19530 X	15296	-0-	-4234	-0-	14275 3	1021 9	Y	Y	928	928 1		-0-
11		17340 X	14267	-0-	-3073	-0-	13282 3	985 9	Y	Y	895	895 1		-0-
12		16957 X	13739	-0-	-3218	-0-	12783 3	956 9	Y	Y	869	869 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		218,896				TOTAL CONDENSATE PROD:				13,574				

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921														
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581														
01		30535 X	20546	-0-	-9989	-0-	18658 3	1888 9	Y	Y	1716	1716 1		-0-
02		24070 X	19027	-0-	-5043	-0-	17491 3	1536 9	Y	Y	1396	1396 1		-0-
03		25730 X	20906	-0-	-4824	-0-	18878 3	2028 9	Y	Y	1844	1844 1		-0-
04		22500 X	18460	-0-	-4040	-0-	16478 3	1982 9	Y	Y	1802	1802 1		-0-
05		21979 X	17807	-0-	-4172	-0-	15985 3	1822 9	Y	Y	1656	1656 1		-0-
06		20220 X	16231	-0-	-3989	-0-	14332 3	1899 9	Y	Y	1726	1726 1		-0-
07		20894 X	15771	-0-	-5123	-0-	13737 3	2034 9	Y	Y	1849	1849 1		-0-
08		14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	13138 3	1427 9	Y	Y	1297	1297 1		-0-
09		17220 X	13247	-0-	-3973	-0-	11916 3	1331 9	Y	Y	1210	1210 1		-0-
10		17794 X	13078	-0-	-4716	-0-	11735 3	1343 9	Y	Y	1221	1221 1		-0-
11		16230 X	11892	-0-	-4338	-0-	10724 3	1168 9	Y	Y	1062	1062 1		-0-
12		15779 X	11657	-0-	-4122	-0-	10503 3	1154 9	Y	Y	1049	1049 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		193,187				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,828				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	634	-0-	634	276187	7	1	429	3	Y	180	180	1	-0-	
02	0 W	88	-0-	88	276275	198	9	77	3	Y	8	8	1	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	276275	2	1			Y	-0-			-0-	
04	0 W	736	-0-	736	277011	9	9	528	3	Y	186	186	1	-0-	
05	0 W	4797	-0-	4797	281808	205	9	2993	3	Y	1379	1379	1	-0-	
06	0 W	4004	-0-	4004	285812	287	1	2627	3	Y	980	980	1	-0-	
07	0 W	4191	-0-	4191	290003	1517	9	2959	3	Y	838	838	1	-0-	
08	0 W	4617	-0-	4617	294620	299	1	3540	3	Y	580	580	1	-0-	
09	0 W	3126	-0-	3126	297746	1078	9	2378	3	Y	383	383	1	-0-	
10	0 W	3294	-0-	3294	301040	310	1	2341	3	Y	489	489	1	-0-	
11	0 W	2409	-0-	2409	303449	922	9	1615	3	Y	510	510	1	-0-	
12	0 W	3163	-0-	3163	306612	439	1	2109	3	Y	629	629	1	-0-	
						638	9								
						327	1								
						421	9								
						415	1								
						538	9								
						233	1								
						561	9								
						362	1								
						692	9								

TOTAL GAS PROD: 31,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,162

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

01	8401 X	6066	-0-	-2335	-0-	3646	3	2420	9	Y	2200	2200	1	-0-
02	7337 X	4613	-0-	-2724	-0-	2861	3	1752	9	Y	1593	1593	1	-0-
03	7533 X	4414	-0-	-3119	-0-	2812	3	1602	9	Y	1456	1456	1	-0-
04	6630 X	4318	-0-	-2312	-0-	2752	3	1566	9	Y	1424	1424	1	-0-
05	6076 X	4016	-0-	-2060	-0-	2569	3	1447	9	Y	1315	1315	1	-0-
06	5880 X	3522	-0-	-2358	-0-	2248	3	1274	9	Y	1158	1158	1	-0-
07	4929 X	3459	-0-	-1470	-0-	6	1	2214	3	Y	1126	1126	1	-0-
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	1239	9	2934	3	Y	1061	1061	1	-0-
09	4320 X	3533	-0-	-787	-0-	80	1	2585	3	Y	797	797	1	-0-
10	4030 X	3347	-0-	-683	-0-	1167	9	2268	3	Y	917	917	1	-0-
11	4050 X	2715	-0-	-1335	-0-	71	1	1883	3	Y	708	708	1	-0-
12	4185 X	2856	-0-	-1329	-0-	877	9	1990	3	Y	733	733	1	-0-
						70	1							
						1009	9							
						53	1							
						779	9							
						60	1							
						806	9							

TOTAL GAS PROD: 47,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,488

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		34317 X	22804	-0-	-11513	-0-	20569	3	2235	9	Y	2032	2032	1	-0-
02		27173 X	19743	-0-	-7430	-0-	18037	3	1706	9	Y	1551	1551	1	-0-
03		29047 X	20874	-0-	-8173	-0-	19093	3	1781	9	Y	1619	1619	1	-0-
04		26880 X	19025	-0-	-7855	-0-	17427	3	1598	9	Y	1453	1453	1	-0-
05		25420 X	18360	-0-	-7060	-0-	16713	3	1647	9	Y	1497	1497	1	-0-
06		22080 X	16607	-0-	-5473	-0-	15097	3	1510	9	Y	1373	1373	1	-0-
07		21111 X	15171	-0-	-5940	-0-	13873	3	1298	9	Y	1180	1180	1	-0-
08		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	15137	3	1362	9	Y	1238	1238	1	-0-
09		17940 X	16386	-0-	-1554	-0-	15008	3	1378	9	Y	1253	1253	1	-0-
10		18352 X	15900	-0-	-2452	-0-	14525	3	1375	9	Y	1250	1250	1	-0-
11		16620 X	14860	-0-	-1760	-0-	13589	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
12		16926 X	14379	-0-	-2547	-0-	13110	3	1269	9	Y	1154	1154	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		210,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,755							

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
01		11036 X	9718	-0-	-1318	-0-	6995	3	2723	9	Y	2475	2475	1	-0-
02		10324 X	8522	-0-	-1802	-0-	6050	3	2472	9	Y	2247	2247	1	-0-
03		10788 X	8660	-0-	-2128	-0-	6152	3	2508	9	Y	2280	2280	1	-0-
04		9990 X	7400	-0-	-2590	-0-	5335	3	2065	9	Y	1877	1877	1	-0-
05		10323 X	7165	-0-	-3158	-0-	5221	3	1944	9	Y	1767	1767	1	-0-
06		9390 X	7129	-0-	-2261	-0-	5164	3	1965	9	Y	1786	1786	1	-0-
07		9114 X	6968	-0-	-2146	-0-	4989	3	1979	9	Y	1799	1799	1	-0-
08		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	4812	3	1698	9	Y	1544	1544	1	-0-
09		7410 X	5824	-0-	-1586	-0-	4295	3	1529	9	Y	1390	1390	1	-0-
10		7378 X	5445	-0-	-1933	-0-	3927	3	1518	9	Y	1380	1380	1	-0-
11		7140 X	5772	-0-	-1368	-0-	4202	3	1570	9	Y	1427	1427	1	-0-
12		6975 X	5676	-0-	-1299	-0-	4041	3	1635	9	Y	1486	1486	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		84,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,458							

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971															
01		4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	61	1	3554	3	Y	200	200	1	-0-
							220	9							
02		8729 X	243	-0-	-8486	-0-	4	1	177	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
03		9331 X	479	-0-	-8852	-0-	12	1	467	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
04		9030 X	346	-0-	-8684	-0-	1	1	250	3	Y	86	86	1	-0-
							95	9							
05		11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	717	1	7665	3	Y	2391	2391	1	-0-
							2630	9							
06		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	770	1	6765	3	Y	1272	1272	1	-0-
							1399	9							
07		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	527	1	5028	3	Y	1088	1088	1	-0-
							1197	9							
08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	497	1	4010	3	Y	961	961	1	-0-
							1057	9							
09		10650 X	5227	-0-	-5423	-0-	528	1	3846	3	Y	775	775	1	-0-
							853	9							
10		11005 X	4788	-0-	-6217	-0-	586	1	3307	3	Y	814	814	1	-0-
							895	9							
11		8940 X	4747	-0-	-4193	-0-	481	1	3330	3	Y	851	851	1	-0-
							936	9							
12		6758 X	6205	-0-	-553	-0-	784	1	4570	3	Y	774	774	1	-0-
							851	9							
TOTAL GAS PROD:		58,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,268							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17763 X	5501	-0-	-12262	-0-	66	1	3833	3	Y	1456	1456	1	-0-
						1602	9							
02	16791 X	5170	-0-	-11621	-0-	81	1	3537	3	Y	1411	1411	1	-0-
						1552	9							
03	12400 X	3832	-0-	-8568	-0-	73	1	2739	3	Y	927	927	1	-0-
						1020	9							
04	12000 X	4714	-0-	-7286	-0-	18	1	3124	3	Y	1429	1429	1	-0-
						1572	9							
05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	752	1	8100	3	Y	2620	2620	1	-0-
						2882	9							
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	659	1	5791	3	Y	1655	1655	1	-0-
						1821	9							
07	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	578	1	5517	3	Y	1508	1508	1	-0-
						1659	9							
08	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	563	1	4543	3	Y	1294	1294	1	-0-
						1423	9							
09	11370 X	6039	-0-	-5331	-0-	575	1	4189	3	Y	1159	1159	1	-0-
						1275	9							
10	11749 X	6489	-0-	-5260	-0-	777	1	4385	3	Y	1206	1206	1	-0-
						1327	9							
11	8280 X	5772	-0-	-2508	-0-	569	1	3934	3	Y	1154	1154	1	-0-
						1269	9							
12	7750 X	5534	-0-	-2216	-0-	620	1	3616	3	Y	1180	1180	1	-0-
						1298	9							

TOTAL GAS PROD: 77,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,999

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941														
01	SHUT IN	3956	-0-	3956	223742	2	1	2421	3	Y	1394	1394	1	-0-
						1533	9							
02	SHUT IN	4021	-0-	4021	227763	3	1	2598	3	Y	1291	1291	1	-0-
						1420	9							
03	SHUT IN	5478	-0-	5478	233241	5	1	3743	3	Y	1573	1573	1	-0-
						1730	9							
04	SHUT IN	4474	-0-	4474	237715	3331	3	1143	9	Y	1039	1039	1	-0-
05	SHUT IN	5731	-0-	5731	243446	339	1	3714	3	Y	1525	1525	1	-0-
						1678	9							
06	SHUT IN	3368	-0-	3368	246814	254	1	2235	3	Y	799	799	1	-0-
						879	9							
07	0 W	3146	-0-	3146	249960	217	1	2067	3	Y	784	784	1	-0-
						862	9							
08	0 W	3660	-0-	3660	253620	337	1	2721	3	Y	547	547	1	-0-
						602	9							
09	0 W	1834	-0-	1834	255454	148	1	1074	3	Y	556	556	1	-0-
						612	9							
10	0 W	3294	-0-	3294	258748	368	1	2075	3	Y	774	774	1	-0-
						851	9							
11	0 W	1522	-0-	1522	260270	127	1	878	3	Y	470	470	1	-0-
						517	9							
12	0 W	1968	-0-	1968	262238	216	1	1261	3	Y	446	446	1	-0-
						491	9							

TOTAL GAS PROD: 42,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,198

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7781 X	5325	-0-	-2456	-0-		3712	3	1613	9	Y	1466	1466	1	-0-
02		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-		3299	3	1250	9	Y	1136	1136	1	-0-
03		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-		3577	3	1366	9	Y	1242	1242	1	-0-
04		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-		4220	3	1318	9	Y	1198	1198	1	-0-
05		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-		4263	3	1389	9	Y	1263	1263	1	-0-
06		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-		4909	3	1574	9	Y	1431	1431	1	-0-
*07		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-		3863	3	1302	9	Y	1184	1184	1	-0-
08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		3865	3	1272	9	Y	1156	1156	1	-0-
09		6480 X	4901	-0-	-1579	-0-		3716	3	1185	9	Y	1077	1077	1	-0-
10		6696 X	4943	-0-	-1753	-0-		3752	3	1191	9	Y	1083	1083	1	-0-
11		6480 X	4772	-0-	-1708	-0-		3641	3	1131	9	Y	1028	1028	1	-0-
12		5177 X	4979	-0-	-198	-0-		3728	3	1251	9	Y	1137	1137	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,401							

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171																
01		6696 X	4704	-0-	-1992	-0-		3252	3	1452	9	Y	1320	1320	1	-0-
02		5539 X	4094	-0-	-1445	-0-		2872	3	1222	9	Y	1111	1111	1	-0-
03		5921 X	4748	-0-	-1173	-0-		3448	3	1300	9	Y	1182	1182	1	-0-
04		5130 X	4707	-0-	-423	-0-		3467	3	1240	9	Y	1127	1127	1	-0-
05		4712 X	4393	-0-	-319	-0-		3122	3	1271	9	Y	1155	1155	1	-0-
06		4590 X	4228	-0-	-362	-0-		2968	3	1260	9	Y	1145	1145	1	-0-
*07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		3130	3	1357	9	Y	1234	1234	1	-0-
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		3056	3	1289	9	Y	1172	1172	1	-0-
09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-		2885	3	1246	9	Y	1133	1133	1	-0-
10		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		2924	3	1208	9	Y	1098	1098	1	-0-
11		3900 X	3815	-0-	-85	-0-		2753	3	1062	9	Y	965	965	1	-0-
12		4030 X	3685	-0-	-345	-0-		2826	3	859	9	Y	781	781	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,423							

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116																
01		19096 X	14756	-0-	-4340	-0-		13567	3	1189	9	Y	1081	1081	1	-0-
02		16907 X	15271	-0-	-1636	-0-		14284	3	987	9	Y	897	897	1	-0-
03		16740 X	15099	-0-	-1641	-0-		14186	3	913	9	Y	830	830	1	-0-
04		15150 X	13728	-0-	-1422	-0-		12897	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
05		16337 X	13126	-0-	-3211	-0-		12311	3	815	9	Y	741	741	1	-0-
06		15810 X	10662	-0-	-5148	-0-		9978	3	684	9	Y	622	622	1	-0-
07		16337 X	10413	-0-	-5924	-0-		9655	3	758	9	Y	689	689	1	-0-
08		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-		9808	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
09		13740 X	9826	-0-	-3914	-0-		9177	3	649	9	Y	590	590	1	-0-
10		13113 X	10019	-0-	-3094	-0-		9423	3	596	9	Y	542	542	1	-0-
11		10650 X	9408	-0-	-1242	-0-		8804	3	604	9	Y	549	549	1	-0-
12		10540 X	9353	-0-	-1187	-0-		8756	3	597	9	Y	543	543	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			142,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,502							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE	
01		5053 X	4457	-0-	-596	-0-	3013	3	1444	9	Y	1313	1313	1	-0-
02		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4166	3	969	9	Y	881	881	1	-0-
03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4223	3	1064	9	Y	967	967	1	-0-
04		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3497	3	802	9	Y	729	729	1	-0-
05		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3169	3	831	9	Y	755	755	1	-0-
06		3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3028	3	756	9	Y	687	687	1	-0-
07		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3056	3	746	9	Y	678	678	1	-0-
08		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3008	3	770	9	Y	700	700	1	-0-
09		3990 X	3522	-0-	-468	-0-	2810	3	712	9	Y	647	647	1	-0-
10		3999 X	3408	-0-	-591	-0-	2769	3	639	9	Y	581	581	1	-0-
11		3780 X	3234	-0-	-546	-0-	2644	3	590	9	Y	536	536	1	-0-
12		3813 X	3445	-0-	-368	-0-	2698	3	747	9	Y	679	679	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,153						

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881															
01		T. A.	5294	-0-	5294	289770	2	1	3609	3	Y	1530	1530	1	-0-
02		T. A.	4070	-0-	4070	293840	1683	9	3	1	Y	1459	1459	1	-0-
03		T. A.	2743	-0-	2743	296583	1605	9	3	1	Y	1305	1305	1	-0-
04		T. A.	2011	-0-	2011	298594	1436	9	1116	3	Y	814	814	1	-0-
05		T. A.	3781	-0-	3781	302375	188	1	188	1	Y	1369	1369	1	-0-
06		T. A.	2512	-0-	2512	304887	1506	9	175	1	Y	728	728	1	-0-
07		0 W	2934	-0-	2934	307821	801	9	202	1	Y	731	731	1	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	307821	804	9			Y	401	401	1	-0-
09		0 W	3301	-0-	3301	311122	299	1	2178	3	Y	749	749	1	-0-
10		0 W	2463	-0-	2463	313585	824	9	277	1	Y	568	568	1	-0-
11		0 W	4489	-0-	4489	318074	625	9	467	1	Y	716	716	1	-0-
12		0 W	989	-0-	989	319063	788	9	59	1	Y	532	532	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,902						

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471															
01		14322 X	10050	-0-	-4272	-0-	9152	3	898	9	Y	816	816	1	-0-
02		12412 X	11078	-0-	-1334	-0-	10396	3	682	9	Y	620	620	1	-0-
03		12059 X	10731	-0-	-1328	-0-	9970	3	761	9	Y	692	692	1	-0-
04		11130 X	9620	-0-	-1510	-0-	8899	3	721	9	Y	655	655	1	-0-
05		11842 X	8849	-0-	-2993	-0-	8221	3	628	9	Y	571	571	1	-0-
06		11460 X	8336	-0-	-3124	-0-	7800	3	536	9	Y	487	487	1	-0-
07		11842 X	8309	-0-	-3533	-0-	7790	3	519	9	Y	472	472	1	-0-
08		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7510	3	444	9	Y	404	404	1	-0-
09		9540 X	7328	-0-	-2212	-0-	6888	3	440	9	Y	400	400	1	-0-
10		8835 X	7293	-0-	-1542	-0-	6798	3	495	9	Y	450	450	1	-0-
11		8340 X	6707	-0-	-1633	-0-	6199	3	508	9	Y	462	462	1	-0-
12		8308 X	6612	-0-	-1696	-0-	6070	3	542	9	Y	493	493	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			102,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,522						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		12431 X	9766	-0-	-2665	-0-	8846 3	920 9	Y	836	836 1	-0-
02		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	10781 3	936 9	Y	851	851 1	-0-
03		10571 X	10422	-0-	-149	-0-	9655 3	767 9	Y	697	697 1	-0-
04		10170 X	9094	-0-	-1076	-0-	8446 3	648 9	Y	589	589 1	-0-
05		12524 X	8546	-0-	-3978	-0-	7929 3	617 9	Y	561	561 1	-0-
06		12120 X	8145	-0-	-3975	-0-	7504 3	641 9	Y	583	583 1	-0-
07		11731 X	8119	-0-	-3612	-0-	7472 3	647 9	Y	588	588 1	-0-
08		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7124 3	633 9	Y	575	575 1	-0-
09		9090 X	7220	-0-	-1870	-0-	6604 3	616 9	Y	560	560 1	-0-
10		8556 X	7022	-0-	-1534	-0-	6362 3	660 9	Y	600	600 1	-0-
11		8160 X	6438	-0-	-1722	-0-	5932 3	506 9	Y	460	460 1	-0-
12		8122 X	6564	-0-	-1558	-0-	6066 3	498 9	Y	453	453 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			100,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,353		

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621												
01		21173 X	17682	-0-	-3491	-0-	13258 3	4424 9	Y	4022	4022 1	-0-
02		19720 X	14851	-0-	-4869	-0-	11014 3	3837 9	Y	3488	3488 1	-0-
03		21080 X	14632	-0-	-6448	-0-	10943 3	3689 9	Y	3354	3354 1	-0-
04		20400 X	12288	-0-	-8112	-0-	9428 3	2860 9	Y	2600	2600 1	-0-
05		19964 X	7067	-0-	-12897	-0-	5149 3	1918 9	Y	1744	1744 1	-0-
06		17100 X	6333	-0-	-10767	-0-	4677 3	1656 9	Y	1505	1505 1	-0-
07		15872 X	9907	-0-	-5965	-0-	7352 3	2555 9	Y	2323	2323 1	-0-
08		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	4748 3	1733 9	Y	1575	1575 1	-0-
09		12300 X	4961	-0-	-7339	-0-	3602 3	1359 9	Y	1235	1235 1	-0-
10		9920 X	3825	-0-	-6095	-0-	2747 3	1078 9	Y	980	980 1	-0-
11		9600 X	71	-0-	-9529	-0-	71 3		Y	-0-	-0-	-0-
12		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			98,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,826		

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621												
01		25668 X	21959	-0-	-3709	-0-	16469 3	5490 9	Y	4991	4991 1	-0-
02		25810 X	18786	-0-	-7024	-0-	14032 3	4754 9	Y	4322	4322 1	-0-
03		26567 X	18974	-0-	-7593	-0-	14138 3	4836 9	Y	4396	4396 1	-0-
04		25710 X	16729	-0-	-8981	-0-	12374 3	4355 9	Y	3959	3959 1	-0-
05		24118 X	18157	-0-	-5961	-0-	13539 3	4618 9	Y	4198	4198 1	-0-
06		21240 X	15028	-0-	-6212	-0-	11259 3	3769 9	Y	3426	3426 1	-0-
07		20088 X	17842	-0-	-2246	-0-	13757 3	4085 9	Y	3714	3714 1	-0-
08		15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	11657 3	3564 9	Y	3240	3240 1	-0-
09		16560 X	13686	-0-	-2874	-0-	10483 3	3203 9	Y	2912	2912 1	-0-
10		17112 X	12801	-0-	-4311	-0-	9755 3	3046 9	Y	2769	2769 1	-0-
11		16560 X	11662	-0-	-4898	-0-	8751 3	2911 9	Y	2646	2646 1	-0-
12		17112 X	9291	-0-	-7821	-0-	8623 3	2468 9	Y	2244	2244 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			190,136				TOTAL CONDENSATE PROD:			42,817		

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHEDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		47802 X	32912	-0-	-14890	-0-	24214	3	8698	9	Y	7907	7907	1	-0-
02		34887 X	29546	-0-	-5341	-0-	21801	3	7745	9	Y	7041	7041	1	-0-
03		37293 X	28999	-0-	-8294	-0-	21440	3	7559	9	Y	6872	6872	1	-0-
04		36090 X	27742	-0-	-8348	-0-	20614	3	7128	9	Y	6480	6480	1	-0-
05		37293 X	27071	-0-	-10222	-0-	19941	3	7130	9	Y	6482	6482	1	-0-
06		31860 X	21543	-0-	-10317	-0-	15976	3	5567	9	Y	5061	5061	1	-0-
07		31231 X	16767	-0-	-14464	-0-	12464	3	4303	9	Y	3912	3912	1	-0-
08		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	9775	3	3307	9	Y	3006	3005	1	-0-
09		23100 X	19836	-0-	-3264	-0-	14937	3	4899	9	Y	4454	4454	1	-0-
10		23870 X	18864	-0-	-5006	-0-	14072	3	4792	9	Y	4356	4356	1	-0-
11		21540 X	13185	-0-	-8355	-0-	9711	3	3474	9	Y	3158	3158	1	-0-
12		20491 X	13378	-0-	-7113	-0-	9794	3	3584	9	Y	3258	3258	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			262,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			61,987						

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581															
01		12214 X	5362	-0-	-6852	-0-	3613	3	1749	9	Y	1590	1590	1	-0-
02		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	5931	3	2367	9	Y	2152	2152	1	-0-
03		9207 X	8561	-0-	-646	-0-	6154	3	2407	9	Y	2188	2188	1	-0-
04		8910 X	7708	-0-	-1202	-0-	5527	3	2181	9	Y	1983	1983	1	-0-
05		9207 X	7972	-0-	-1235	-0-	5714	3	2258	9	Y	2053	2053	1	-0-
06		8580 X	7152	-0-	-1428	-0-	5183	3	1969	9	Y	1790	1790	1	-0-
07		8866 X	7341	-0-	-1525	-0-	5386	3	1955	9	Y	1777	1777	1	-0-
08		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	5417	3	2027	9	Y	1843	1843	1	-0-
09		7710 X	6915	-0-	-795	-0-	5010	3	1905	9	Y	1732	1732	1	-0-
10		7967 X	6658	-0-	-1309	-0-	4809	3	1849	9	Y	1681	1681	1	-0-
11		7200 X	6509	-0-	-691	-0-	4702	3	1807	9	Y	1643	1643	1	-0-
12		7440 X	6392	-0-	-1048	-0-	4727	3	1665	9	Y	1514	1514	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			86,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,946						

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731															
01		18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	14750	3	3705	9	Y	3368	3368	1	-0-
02		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	12511	3	3337	9	Y	3034	3034	1	-0-
03		18290 X	14184	-0-	-4106	-0-	11549	3	2635	9	Y	2395	2395	1	-0-
04		17700 X	12970	-0-	-4730	-0-	11005	3	1965	9	Y	1786	1786	1	-0-
05		18290 X	11681	-0-	-6609	-0-	9814	3	1867	9	Y	1697	1697	1	-0-
06		17700 X	13135	-0-	-4565	-0-	10284	3	2851	9	Y	2592	2592	1	-0-
07		16708 X	15085	-0-	-1623	-0-	11711	3	3374	9	Y	3067	3067	1	-0-
08		16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	12877	3	3711	9	Y	3374	3374	1	-0-
09		15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	12088	3	3447	9	Y	3134	3134	1	-0-
10		15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	11646	3	3394	9	Y	3085	3085	1	-0-
11		14310 X	10132	-0-	-4178	-0-	7701	3	2431	9	Y	2210	2210	1	-0-
12		14787 X	8050	-0-	-6737	-0-	6368	3	1682	9	Y	1529	1529	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			166,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,271						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 LSKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	10193	3	3926	9	Y	3569	3569	1		-0-	
02		15370 X	462	-0-	-14908	-0-	205	3	257	9	Y	234	234	1		-0-	
03		16585 X	102	-0-	-16483	-0-	85	3	17	9	Y	15	15	1		-0-	
04		16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-					Y	-0-				-0-	
05		16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	-0-				-0-	
06		13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-				-0-	
07		496 X	100	-0-	-396	-0-	91	3	9	9	Y	8	8	1		-0-	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		DLQ G-10	58	-0-	58	58	50	3	8	9	Y	7	7	1		-0-	
10		DLQ G-10	68	-0-	68	126	53	3	15	9	Y	14	14	1		-0-	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,909											TOTAL CONDENSATE PROD:			3,847

LSKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

01		13175 X	3449	-0-	-9726	-0-	2451	3	998	9	Y	907	904	1	3 8	-0-	
02		14326 X	8282	-0-	-6044	-0-	6086	3	2196	9	Y	1996	1996	1		-0-	
03		15314 X	10131	-0-	-5183	-0-	7578	3	2553	9	Y	2321	2321	1		-0-	
04		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	6180	3	2184	9	Y	1985	1985	1		-0-	
05		8866 X	8304	-0-	-562	-0-	6130	3	2174	9	Y	1976	1976	1		-0-	
06		9810 X	4692	-0-	-5118	-0-	3485	3	1207	9	Y	1097	1097	1		-0-	
07		10137 X	2680	-0-	-7457	-0-	1954	3	726	9	Y	660	660	1		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		8370 X	65	-0-	-8305	-0-	56	3	9	9	Y	8	8	1		-0-	
10		8308 X	119	-0-	-8189	-0-	89	3	30	9	Y	27	27	1		-0-	
11		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	7243	3	2484	9	Y	2258	2258	1		-0-	
*12		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	6731	3	2043	9	Y	1857	1857	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,587											TOTAL CONDENSATE PROD:			15,092

LSKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

01		20057 X	7157	-0-	-12900	-0-	5253	3	1904	9	Y	1731	1731	1		-0-	
02		18589 X	5466	-0-	-13123	-0-	4065	3	1401	9	Y	1274	1274	1		-0-	
03		17298 X	4363	-0-	-12935	-0-	3299	3	1064	9	Y	967	967	1		-0-	
04		6930 X	6831	-0-	-99	-0-	5232	3	1599	9	Y	1454	1454	1		-0-	
05		7161 X	6682	-0-	-479	-0-	5127	3	1555	9	Y	1414	1414	1		-0-	
06		6930 X	6154	-0-	-776	-0-	4743	3	1411	9	Y	1283	1283	1		-0-	
07		7068 X	6588	-0-	-480	-0-	5137	3	1451	9	Y	1319	1319	1		-0-	
08		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	4973	3	1389	9	Y	1263	1263	1		-0-	
09		6840 X	5965	-0-	-875	-0-	4672	3	1293	9	Y	1175	1175	1		-0-	
10		6696 X	5921	-0-	-775	-0-	4627	3	1294	9	Y	1176	1176	1		-0-	
11		6390 X	5388	-0-	-1002	-0-	4197	3	1191	9	Y	1083	1083	1		-0-	
12		6603 X	4471	-0-	-2132	-0-	3241	3	1230	9	Y	1118	1118	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			71,348											TOTAL CONDENSATE PROD:			15,257

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		46407 X	9341	-0-	-37066	-0-	7302	3	2039	9	Y	1854	1854	1	-0-
02		34191 X	25353	-0-	-8838	-0-	20260	3	5093	9	Y	4630	4630	1	-0-
03		36549 X	23375	-0-	-13174	-0-	18391	3	4984	9	Y	4531	4531	1	-0-
04		26820 X	23685	-0-	-3135	-0-	18948	3	4737	9	Y	4306	4306	1	-0-
05		27094 X	23422	-0-	-3672	-0-	19043	3	4379	9	Y	3981	3981	1	-0-
06		26220 X	22221	-0-	-3999	-0-	18137	3	4084	9	Y	3713	3713	1	-0-
07		27094 X	21872	-0-	-5222	-0-	17703	3	4169	9	Y	3790	3790	1	-0-
08		19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	15932	3	3710	9	Y	3373	3373	1	-0-
09		19980 X	18081	-0-	-1899	-0-	14733	3	3348	9	Y	3044	3044	1	-0-
10		20646 X	17684	-0-	-2962	-0-	14490	3	3194	9	Y	2904	2904	1	-0-
11		19980 X	14728	-0-	-5252	-0-	12047	3	2681	9	Y	2437	2437	1	-0-
12		20646 X	13901	-0-	-6745	-0-	11255	3	2646	9	Y	2405	2405	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			233,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			40,968						

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491															
01		37510 X	9539	-0-	-27971	-0-	7561	3	1978	9	Y	1798	1798	1	-0-
02		32219 X	17625	-0-	-14594	-0-	14093	3	3532	9	Y	3211	3211	1	-0-
03		33852 X	17487	-0-	-16365	-0-	14016	3	3471	9	Y	3155	3155	1	-0-
04		18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	14593	3	3506	9	Y	3187	3187	1	-0-
05		18848 X	18025	-0-	-823	-0-	14561	3	3464	9	Y	3149	3149	1	-0-
06		18240 X	17023	-0-	-1217	-0-	13820	3	3203	9	Y	2912	2910	1	-0-
07		18848 X	15862	-0-	-2986	-0-	12967	3	2895	9	Y	2632	2632	1	-0-
08		19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	16242	3	3303	9	Y	3003	3003	1	-0-
09		16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	13792	3	2857	9	Y	2597	2597	1	-0-
10		16089 X	15450	-0-	-639	-0-	12778	3	2672	9	Y	2429	2429	1	-0-
11		15570 X	13709	-0-	-1861	-0-	11341	3	2368	9	Y	2153	2153	1	-0-
12		16089 X	12276	-0-	-3813	-0-	10048	3	2228	9	Y	2025	2025	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			191,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,251						

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211															
01		43424 X	43424	-0-	-0-	-0-	32389	3	11035	9	Y	10032	10032	1	-0-
02		30595 X	22414	-0-	-8181	-0-	17575	3	4839	9	Y	4399	4399	1	-0-
03		32240 X	20303	-0-	-11937	-0-	15915	3	4388	9	Y	3989	3989	1	-0-
04		31650 X	20011	-0-	-11639	-0-	15728	3	4283	9	Y	3894	3894	1	-0-
05		32705 X	18404	-0-	-14301	-0-	14473	3	3931	9	Y	3574	3574	1	-0-
06		31650 X	16944	-0-	-14706	-0-	13486	3	3458	9	Y	3144	3144	1	-0-
07		23963 X	17207	-0-	-6756	-0-	13832	3	3375	9	Y	3068	3068	1	-0-
08		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	13793	3	3179	9	Y	2890	2890	1	-0-
09		20010 X	14184	-0-	-5826	-0-	11503	3	2681	9	Y	2437	2437	1	-0-
10		18414 X	13232	-0-	-5182	-0-	10714	3	2518	9	Y	2289	2289	1	-0-
11		16950 X	11703	-0-	-5247	-0-	9458	3	2245	9	Y	2041	2041	1	-0-
12		17205 X	11075	-0-	-6130	-0-	8916	3	2159	9	Y	1963	1963	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			225,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,720						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		26598 X	17338	-0-	-9260	-0-	15164	3	2174	9	Y	1976	1976	1		-0-	
02		20735 X	15172	-0-	-5563	-0-	13131	3	2041	9	Y	1855	1855	1		-0-	
03		22134 X	16622	-0-	-5512	-0-	14449	3	2173	9	Y	1975	1975	1		-0-	
04		19290 X	15297	-0-	-3993	-0-	13339	3	1958	9	Y	1780	1780	1		-0-	
05		19189 X	14582	-0-	-4607	-0-	13135	3	1447	9	Y	1315	1315	1		-0-	
06		16770 X	14137	-0-	-2633	-0-	12789	3	1348	9	Y	1225	1225	1		-0-	
07		16616 X	13522	-0-	-3094	-0-	12225	3	1297	9	Y	1179	1179	1		-0-	
08		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	11673	3	1390	9	Y	1264	1264	1		-0-	
09		15300 X	12393	-0-	-2907	-0-	10928	3	1465	9	Y	1332	1332	1		-0-	
10		14601 X	12059	-0-	-2542	-0-	10652	3	1407	9	Y	1279	1279	1		-0-	
11		14130 X	11917	-0-	-2213	-0-	10695	3	1222	9	Y	1111	1111	1		-0-	
12		13516 X	10917	-0-	-2599	-0-	9806	3	1111	9	Y	1010	1010	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		167,019			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,301										

SCHEDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181																	
01		28272 X	10022	-0-	-18250	-0-	7496	3	2526	9	Y	2296	2296	1		-0-	
02		21750 X	8380	-0-	-13370	-0-	6272	3	2108	9	Y	1916	1916	1		-0-	
03		19127 X	7508	-0-	-11619	-0-	5637	3	1871	9	Y	1701	1701	1		-0-	
04		14490 X	3701	-0-	-10789	-0-	2796	3	905	9	Y	823	823	1		-0-	
05		12803 X	3274	-0-	-9529	-0-	2218	3	1056	9	Y	960	960	1		-0-	
06		9690 X	867	-0-	-8823	-0-	519	3	348	9	Y	316	316	1		-0-	
07		8959 X	1020	-0-	-7939	-0-	648	3	372	9	Y	338	338	1		-0-	
08		733 X	733	-0-	-0-	-0-	330	3	403	9	Y	366	366	1		-0-	
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	109	109	1		-0-	
10		3286 X	533	-0-	-2753	-0-	322	3	211	9	Y	192	192	1		-0-	
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,038			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,017										

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222																	
01		25234 X	18013	-0-	-7221	-0-	14478	3	3535	9	Y	3214	3214	1		-0-	
02		21199 X	15296	-0-	-5903	-0-	12283	3	3013	9	Y	2739	2739	1		-0-	
03		20925 X	14884	-0-	-6041	-0-	11976	3	2908	9	Y	2644	2644	1		-0-	
04		20250 X	12890	-0-	-7360	-0-	10371	3	2519	9	Y	2290	2290	1		-0-	
05		20925 X	12192	-0-	-8733	-0-	9799	3	2393	9	Y	2175	2175	1		-0-	
06		17430 X	10084	-0-	-7346	-0-	7983	3	2101	9	Y	1910	1910	1		-0-	
07		13624 X	12605	-0-	-1019	-0-	9859	3	2746	9	Y	2496	2496	1		-0-	
08		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	8123	3	2265	9	Y	2059	2059	1		-0-	
09		10860 X	9698	-0-	-1162	-0-	7589	3	2109	9	Y	1917	1917	1		-0-	
10		11222 X	9108	-0-	-2114	-0-	7247	3	1861	9	Y	1692	1692	1		-0-	
11		10860 X	6669	-0-	-4191	-0-	5365	3	1304	9	Y	1185	1185	1		-0-	
12		11222 X	7515	-0-	-3707	-0-	5844	3	1671	9	Y	1519	1519	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:		139,342			TOTAL CONDENSATE PROD:		25,840										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		27156 X	15663	-0-	-11493	-0-	12189	3	3474	9	Y	3158	3158	1		-0-
02		23142 X	13147	-0-	-9995	-0-	10267	3	2880	9	Y	2618	2618	1		-0-
03		21576 X	13080	-0-	-8496	-0-	10354	3	2726	9	Y	2478	2478	1		-0-
04		19440 X	11780	-0-	-7660	-0-	9407	3	2373	9	Y	2157	2157	1		-0-
05		20088 X	10960	-0-	-9128	-0-	8732	3	2228	9	Y	2025	2025	1		-0-
06		15150 X	9659	-0-	-5491	-0-	7640	3	2019	9	Y	1835	1835	1		-0-
07		14043 X	10624	-0-	-3419	-0-	8339	3	2285	9	Y	2077	2077	1		-0-
08		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	7439	3	2003	9	Y	1821	1821	1		-0-
09		11790 X	8897	-0-	-2893	-0-	7009	3	1888	9	Y	1716	1716	1		-0-
10		10974 X	7968	-0-	-3006	-0-	6251	3	1717	9	Y	1561	1561	1		-0-
11		10290 X	7055	-0-	-3235	-0-	5508	3	1547	9	Y	1406	1406	1		-0-
12		10633 X	6064	-0-	-4569	-0-	4627	3	1437	9	Y	1306	1306	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			124,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,158							

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361																
01		29574 X	19887	-0-	-9687	-0-	17797	3	2090	9	Y	1900	1900	1		-0-
02		21315 X	17487	-0-	-3828	-0-	15813	3	1674	9	Y	1522	1522	1		-0-
03		22785 X	17404	-0-	-5381	-0-	15845	3	1559	9	Y	1417	1417	1		-0-
04		20520 X	15892	-0-	-4628	-0-	14514	3	1378	9	Y	1253	1253	1		-0-
05		21204 X	15326	-0-	-5878	-0-	14068	3	1258	9	Y	1144	1144	1		-0-
06		19260 X	15803	-0-	-3457	-0-	14549	3	1254	9	Y	1140	1140	1		-0-
*07		16988 X	16041	-0-	-947	-0-	14819	3	1222	9	Y	1111	1111	1		-0-
08		16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	14933	3	1222	9	Y	1111	1111	1		-0-
09		15900 X	13634	-0-	-2266	-0-	12585	3	1049	9	Y	954	954	1		-0-
10		16337 X	12570	-0-	-3767	-0-	11581	3	989	9	Y	899	899	1		-0-
11		15810 X	9524	-0-	-6286	-0-	8758	3	766	9	Y	696	696	1		-0-
12		16151 X	10032	-0-	-6119	-0-	9236	3	796	9	Y	724	724	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			179,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,871							

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361																
01		21328 X	15005	-0-	-6323	-0-	13423	3	1582	9	Y	1438	1438	1		-0-
02		16646 X	15643	-0-	-1003	-0-	14287	3	1356	9	Y	1233	1233	1		-0-
03		17794 X	14635	-0-	-3159	-0-	13355	3	1280	9	Y	1164	1164	1		-0-
04		16230 X	13529	-0-	-2701	-0-	12401	3	1128	9	Y	1025	1025	1		-0-
05		16709 X	12742	-0-	-3967	-0-	11624	3	1118	9	Y	1016	1016	1		-0-
06		16170 X	11784	-0-	-4386	-0-	10697	3	1087	9	Y	988	988	1		-0-
07		16576 X	11672	-0-	-4904	-0-	10564	3	1108	9	Y	1007	1007	1		-0-
08		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	9962	3	1040	9	Y	945	945	1		-0-
09		13530 X	10144	-0-	-3386	-0-	9155	3	989	9	Y	899	899	1		-0-
10		12741 X	9933	-0-	-2808	-0-	9032	3	901	9	Y	819	819	1		-0-
11		11790 X	9291	-0-	-2499	-0-	8463	3	828	9	Y	753	753	1		-0-
12		11687 X	9306	-0-	-2381	-0-	8456	3	850	9	Y	773	773	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			144,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,060							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
SCHEDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		38564 X	25000	-0-	-13564		-0-	19185 3	5815 9	Y	5286	5286 1			-0-
02		28420 X	24001	-0-	-4419		-0-	17939 3	6062 9	Y	5511	5511 1			-0-
03		28489 X	22637	-0-	-5852		-0-	17643 3	4994 9	Y	4540	4540 1			-0-
04		27570 X	20837	-0-	-6733		-0-	16253 3	4584 9	Y	4167	4167 1			-0-
05		27559 X	25197	-0-	-2362		-0-	19576 3	5621 9	Y	5110	5110 1			-0-
06		24840 X	22947	-0-	-1893		-0-	17902 3	5045 9	Y	4586	4586 1			-0-
07		25668 X	19970	-0-	-5698		-0-	15591 3	4379 9	Y	3981	3981 1			-0-
08		20974 X	20974	-0-	-0-		-0-	16441 3	4533 9	Y	4121	4121 1			-0-
09		21030 X	4787	-0-	-16243		-0-	3692 3	1095 9	Y	995	993 1	2 8		-0-
10		21731 X	17348	-0-	-4383		-0-	13430 3	3918 9	Y	3562	3562 1			-0-
11		21030 X	16493	-0-	-4537		-0-	12870 3	3623 9	Y	3294	3294 1			-0-
12		20987 X	14983	-0-	-6004		-0-	11605 3	3378 9	Y	3071	3071 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			235,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			48,224						

SCHEDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541															
01		39990 X	24452	-0-	-15538		-0-	17625 3	6827 9	Y	6206	6206 1			-0-
02		26622 X	17742	-0-	-8880		-0-	13132 3	4610 9	Y	4191	4191 1			-0-
03		28458 X	16513	-0-	-11945		-0-	12332 3	4181 9	Y	3801	3801 1			-0-
04		27540 X	7326	-0-	-20214		-0-	5607 3	1719 9	Y	1563	1563 1			-0-
05		27249 X	4120	-0-	-23129		-0-	2962 3	1158 9	Y	1053	1053 1			-0-
06		23670 X	15520	-0-	-8150		-0-	11300 3	4220 9	Y	3836	3836 1			-0-
07		20553 X	20553	-0-	-0-		-0-	15270 3	5283 9	Y	4803	4803 1			-0-
08		20320 X	20320	-0-	-0-		-0-	14973 3	5347 9	Y	4861	4861 1			-0-
09		16142 X	16142	-0-	-0-		-0-	12072 3	4070 9	Y	3700	3700 1			-0-
10		18662 X	16588	-0-	-2074		-0-	12303 3	4285 9	Y	3895	3895 1			-0-
11		18060 X	15815	-0-	-2245		-0-	11765 3	4050 9	Y	3682	3682 1			-0-
12		18662 X	15306	-0-	-3356		-0-	10958 3	4348 9	Y	3953	3953 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			190,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			45,544						

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741															
01		14291 X	4614	-0-	-9677		-0-	3225 3	1389 9	Y	1263	1263 1			-0-
02		11397 X	1017	-0-	-10380		-0-	559 3	458 9	Y	416	416 1			-0-
03		5301 X	50	-0-	-5251		-0-	22 3	28 9	Y	25	25 1			-0-
04		4470 X	-0-	-0-	-4470		-0-			Y	-0-				-0-
05		4619 X	-0-	-0-	-4619		-0-			Y	-0-				-0-
06		4470 X	-0-	-0-	-4470		-0-			Y	-0-				-0-
07		1085 X	-0-	-0-	-1085		-0-			Y	-0-				-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,704						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	12579	3	2156	9	Y	1960	1960	1		-0-
02		25259 X	14884	-0-	-10375	-0-	12983	3	1901	9	Y	1728	1728	1		-0-
03		24087 X	16893	-0-	-7194	-0-	15011	3	1882	9	Y	1711	1711	1		-0-
04		21540 X	15763	-0-	-5777	-0-	14082	3	1681	9	Y	1528	1528	1		-0-
05		22258 X	17329	-0-	-4929	-0-	15670	3	1659	9	Y	1508	1508	1		-0-
06		16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	14981	3	1558	9	Y	1416	1416	1		-0-
07		16895 X	16241	-0-	-654	-0-	14738	3	1503	9	Y	1366	1366	1		-0-
08		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	14346	3	1445	9	Y	1314	1314	1		-0-
09		16770 X	14939	-0-	-1831	-0-	13597	3	1342	9	Y	1220	1220	1		-0-
10		17329 X	15002	-0-	-2327	-0-	13650	3	1352	9	Y	1229	1229	1		-0-
11		16530 X	14336	-0-	-2194	-0-	12937	3	1399	9	Y	1272	1272	1		-0-
12		16244 X	14204	-0-	-2040	-0-	12676	3	1528	9	Y	1389	1389	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			186,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,641							

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533																
*01		25750 X	25750	-0-	-0-	-0-	23319	3	2431	9	Y	2210	2210	1		-0-
02		23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	21911	3	2069	9	Y	1881	1881	1		-0-
03		26236 X	26236	-0-	-0-	-0-	24084	3	2152	9	Y	1956	1956	1		-0-
04		24600 X	23866	-0-	-734	-0-	21931	3	1935	9	Y	1759	1759	1		-0-
05		25420 X	22951	-0-	-2469	-0-	21159	3	1792	9	Y	1629	1629	1		-0-
06		24600 X	20483	-0-	-4117	-0-	18811	3	1672	9	Y	1520	1520	1		-0-
07		25420 X	19883	-0-	-5537	-0-	18286	3	1597	9	Y	1452	1452	1		-0-
08		19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	17825	3	1549	9	Y	1408	1408	1		-0-
09		23880 X	18509	-0-	-5371	-0-	16991	3	1518	9	Y	1380	1380	1		-0-
10		22940 X	17780	-0-	-5160	-0-	16340	3	1440	9	Y	1309	1309	1		-0-
11		20490 X	15749	-0-	-4741	-0-	14539	3	1210	9	Y	1100	1100	1		-0-
12		19871 X	14934	-0-	-4937	-0-	13793	3	1141	9	Y	1037	1037	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			249,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,641							

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402																
*01		24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	21813	3	2563	9	Y	2330	2330	1		-0-
02		22243 X	21418	-0-	-825	-0-	19324	3	2094	9	Y	1904	1904	1		-0-
03		23777 X	18712	-0-	-5065	-0-	16885	3	1827	9	Y	1661	1661	1		-0-
04		23010 X	14017	-0-	-8993	-0-	12374	3	1643	9	Y	1494	1494	1		-0-
05		23777 X	14689	-0-	-9088	-0-	13238	3	1451	9	Y	1319	1319	1		-0-
06		23010 X	14582	-0-	-8428	-0-	13206	3	1376	9	Y	1251	1251	1		-0-
*07		16895 X	14665	-0-	-2230	-0-	13281	3	1384	9	Y	1258	1258	1		-0-
08		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	13336	3	1353	9	Y	1230	1230	1		-0-
09		14580 X	14035	-0-	-545	-0-	12791	3	1244	9	Y	1131	1131	1		-0-
10		15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	74	1	13860	3	Y	1235	1235	1		-0-
							1359	9								
11		14580 X	11495	-0-	-3085	-0-	117	1	10276	3	Y	1002	1002	1		-0-
							1102	9								
12		14694 X	11083	-0-	-3611	-0-	127	1	9795	3	Y	1055	1055	1		-0-
							1161	9								
TOTAL GAS PROD:			189,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,870							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*01		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	-0-	14763	3	1745	9	Y	1586	-0-
02		25578 X	14397	-0-	-11181	-0-	-0-	12856	3	1541	9	Y	1401	-0-
03		26846 X	14514	-0-	-12332	-0-	-0-	13055	3	1459	9	Y	1326	-0-
04		25980 X	13933	-0-	-12047	-0-	-0-	12554	3	1379	9	Y	1254	-0-
05		26846 X	13676	-0-	-13170	-0-	-0-	12279	3	1397	9	Y	1270	-0-
06		15990 X	13358	-0-	-2632	-0-	-0-	12081	3	1277	9	Y	1161	-0-
07		15376 X	13537	-0-	-1839	-0-	-0-	12269	3	1268	9	Y	1153	-0-
08		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	-0-	12073	3	1378	9	Y	1253	-0-
09		13920 X	12840	-0-	-1080	-0-	-0-	11430	3	1410	9	Y	1282	-0-
10		13795 X	12394	-0-	-1401	-0-	-0-	59	1	11089	3	Y	1133	-0-
								1246	9					
11		13350 X	12327	-0-	-1023	-0-	-0-	127	1	11082	3	Y	1016	-0-
								1118	9					
12		13547 X	12892	-0-	-655	-0-	-0-	150	1	11575	3	Y	1061	-0-
								1167	9					
TOTAL GAS PROD:			163,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,896							

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532														
01		38161 X	25935	-0-	-12226	-0-	-0-	20790	3	5145	9	Y	4677	-0-
02		22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	-0-	18565	3	4270	9	Y	3882	-0-
03		26536 X	22453	-0-	-4083	-0-	-0-	18139	3	4314	9	Y	3922	-0-
04		25680 X	20005	-0-	-5675	-0-	-0-	16080	3	3925	9	Y	3568	-0-
05		25947 X	18830	-0-	-7117	-0-	-0-	15094	3	3736	9	Y	3396	-0-
06		25110 X	16840	-0-	-8270	-0-	-0-	13493	3	3347	9	Y	3043	-0-
07		22649 X	16750	-0-	-5899	-0-	-0-	13486	3	3264	9	Y	2967	-0-
08		15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	-0-	12737	3	3064	9	Y	2785	-0-
09		16710 X	14407	-0-	-2303	-0-	-0-	11632	3	2775	9	Y	2523	-0-
10		17267 X	14515	-0-	-2752	-0-	-0-	11707	3	2808	9	Y	2553	-0-
11		16710 X	13456	-0-	-3254	-0-	-0-	10856	3	2600	9	Y	2364	-0-
12		16740 X	13338	-0-	-3402	-0-	-0-	10741	3	2597	9	Y	2361	-0-
TOTAL GAS PROD:			215,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			38,041							

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421														
*01		19985 X	19985	-0-	-0-	-0-	-0-	17710	3	2275	9	Y	2068	-0-
02		18502 X	17953	-0-	-549	-0-	-0-	15648	3	2305	9	Y	2095	-0-
03		19778 X	18682	-0-	-1096	-0-	-0-	16275	3	2407	9	Y	2188	-0-
04		19140 X	16041	-0-	-3099	-0-	-0-	13965	3	2076	9	Y	1887	-0-
05		19778 X	5313	-0-	-14465	-0-	-0-	4469	3	844	9	Y	767	-0-
06		19140 X	12499	-0-	-6641	-0-	-0-	10353	3	2146	9	Y	1951	-0-
*07		16151 X	8429	-0-	-7722	-0-	-0-	6891	3	1538	9	Y	1398	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		12927 X	837	-0-	-12090	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	211	-0-
								232	9					
11		12510 X	6252	-0-	-6258	-0-	-0-	59	1	5158	3	Y	941	-0-
								1035	9					
12		8432 X	6801	-0-	-1631	-0-	-0-	73	1	5621	3	Y	1006	-0-
								1107	9					
TOTAL GAS PROD:			112,792	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,512							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		38657 X	23229	-0-	-15428	-0-	17243	3	5986	9	Y	5442	5442	1		-0-
02		18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	14338	3	4615	9	Y	4195	4195	1		-0-
03		27745 X	18516	-0-	-9229	-0-	14145	3	4371	9	Y	3974	3974	1		-0-
04		25320 X	16528	-0-	-8792	-0-	12700	3	3828	9	Y	3480	3480	1		-0-
05		26164 X	15822	-0-	-10342	-0-	12194	3	3628	9	Y	3298	3298	1		-0-
06		22470 X	13918	-0-	-8552	-0-	10656	3	3262	9	Y	2965	2965	1		-0-
07		14434 X	13268	-0-	-1166	-0-	10166	3	3102	9	Y	2820	2820	1		-0-
08		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	8887	3	2798	9	Y	2544	2544	1		-0-
09		13080 X	10407	-0-	-2673	-0-	7713	3	2694	9	Y	2449	2449	1		-0-
10		13516 X	10042	-0-	-3474	-0-	7499	3	2543	9	Y	2312	2312	1		-0-
11		13080 X	7748	-0-	-5332	-0-	5772	3	1976	9	Y	1796	1796	1		-0-
12		13268 X	9491	-0-	-3777	-0-	7164	3	2327	9	Y	2115	2115	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			169,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,390							

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082																
01		33325 X	18566	-0-	-14759	-0-	13976	3	4590	9	Y	4173	4173	1		-0-
02		14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	11373	3	3344	9	Y	3040	3040	1		-0-
03		22072 X	13511	-0-	-8561	-0-	10449	3	3062	9	Y	2784	2784	1		-0-
04		19230 X	11211	-0-	-8019	-0-	8674	3	2537	9	Y	2306	2306	1		-0-
05		19871 X	10427	-0-	-9444	-0-	8072	3	2355	9	Y	2141	2141	1		-0-
06		17970 X	8962	-0-	-9008	-0-	6940	3	2022	9	Y	1838	1838	1		-0-
07		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	15207	3	3565	9	Y	3241	3241	1		-0-
08		15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	12252	3	3035	9	Y	2759	2759	1		-0-
09		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	9829	3	2482	9	Y	2256	2256	1		-0-
10		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	9184	3	2362	9	Y	2147	2147	1		-0-
11		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	8697	3	2297	9	Y	2088	2088	1		-0-
*12		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	7479	3	2130	9	Y	1936	1936	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			155,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			30,709							

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292																
01		30008 X	19823	-0-	-10185	-0-	16211	3	3612	9	Y	3284	3284	1		-0-
02		17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	14017	3	3037	9	Y	2761	2761	1		-0-
03		23281 X	16643	-0-	-6638	-0-	13552	3	3091	9	Y	2810	2810	1		-0-
04		22530 X	13724	-0-	-8806	-0-	11177	3	2547	9	Y	2315	2315	1		-0-
05		22475 X	13286	-0-	-9189	-0-	11135	3	2151	9	Y	1955	1955	1		-0-
06		29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	25432	3	4501	9	Y	4092	4092	1		-0-
07		18228 X	16911	-0-	-1317	-0-	14359	3	2552	9	Y	2320	2320	1		-0-
08		22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	18782	3	4082	9	Y	3711	3711	1		-0-
09		29460 X	22099	-0-	-7361	-0-	18291	3	3808	9	Y	3462	3462	1		-0-
10		30442 X	20056	-0-	-10386	-0-	16547	3	3509	9	Y	3190	3190	1		-0-
11		29460 X	20065	-0-	-9395	-0-	16690	3	3375	9	Y	3068	3068	1		-0-
12		22878 X	21597	-0-	-1281	-0-	17326	3	4271	9	Y	3883	3883	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			234,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			36,851							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE	
01		27125 X	16664	-0-	-10461	-0-	13341	3	3323	9	Y	3021	3021	1	-0-
02		15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	13026	3	2881	9	Y	2619	2619	1	-0-
03		19034 X	14365	-0-	-4669	-0-	11662	3	2703	9	Y	2457	2457	1	-0-
04		18420 X	12471	-0-	-5949	-0-	10075	3	2396	9	Y	2178	2178	1	-0-
05		18352 X	13626	-0-	-4726	-0-	11101	3	2525	9	Y	2295	2295	1	-0-
06		16470 X	16155	-0-	-315	-0-	13677	3	2478	9	Y	2253	2253	1	-0-
07		17019 X	14882	-0-	-2137	-0-	12587	3	2295	9	Y	2086	2086	1	-0-
08		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	10593	3	1980	9	Y	1800	1800	1	-0-
09		16170 X	11115	-0-	-5055	-0-	9270	3	1845	9	Y	1677	1677	1	-0-
10		16709 X	10963	-0-	-5746	-0-	9124	3	1839	9	Y	1672	1672	1	-0-
11		16170 X	10362	-0-	-5808	-0-	8618	3	1744	9	Y	1585	1585	1	-0-
12		14880 X	10483	-0-	-4397	-0-	8725	3	1758	9	Y	1598	1598	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		159,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,241									

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292															
01		159192 X	26402	-0-	-132790	-0-	21643	3	4759	9	Y	4326	4326	1	-0-
02		19076 X	19076	-0-	-0-	-0-	15581	3	3495	9	Y	3177	3177	1	-0-
03		36580 X	15992	-0-	-20588	-0-	13119	3	2873	9	Y	2612	2608	1	-0-
04		35400 X	8986	-0-	-26414	-0-	7439	3	1547	9	Y	1406	1406	1	-0-
05		35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	30257	3	5586	9	Y	5078	5056	1	-0-
06		25560 X	2877	-0-	-22683	-0-	2373	3	504	9	Y	458	458	1	-0-
07		20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-	-0-	1	-0-
08		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	3	Y	312	304	1	-0-
							343	9							
09		34680 X	19667	-0-	-15013	-0-	108	1	16095	3	Y	3149	3121	1	-0-
							3464	9							
10		35836 X	22787	-0-	-13049	-0-	118	1	19220	3	Y	3135	3135	1	-0-
							3449	9							
11		20528 X	20528	-0-	-0-	-0-	115	1	16883	3	Y	3209	3209	1	-0-
							3530	9							
12		20336 X	9667	-0-	-10669	-0-	55	1	7624	3	Y	1807	1807	1	-0-
							1988	9							
TOTAL GAS PROD:		183,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,669									

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530															
01		27404 X	18373	-0-	-9031	-0-	14739	3	3634	9	Y	3304	3304	1	-0-
02		22330 X	16869	-0-	-5461	-0-	14061	3	2808	9	Y	2553	2553	1	-0-
03		20894 X	16704	-0-	-4190	-0-	13969	3	2735	9	Y	2486	2486	1	-0-
04		17790 X	15401	-0-	-2389	-0-	12920	3	2481	9	Y	2255	2255	1	-0-
05		18383 X	12983	-0-	-5400	-0-	10813	3	2170	9	Y	1973	1973	1	-0-
06		17790 X	10489	-0-	-7301	-0-	8808	3	1681	9	Y	1528	1528	1	-0-
07		18042 X	9481	-0-	-8561	-0-	7915	3	1566	9	Y	1424	1424	1	-0-
08		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	7852	3	1546	9	Y	1405	1405	1	-0-
09		13530 X	8556	-0-	-4974	-0-	7148	3	1408	9	Y	1280	1280	1	-0-
10		12989 X	8340	-0-	-4649	-0-	6892	3	1448	9	Y	1316	1316	1	-0-
11		10500 X	7709	-0-	-2791	-0-	6335	3	1374	9	Y	1249	1249	1	-0-
12		9486 X	7542	-0-	-1944	-0-	6183	3	1359	9	Y	1235	1235	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		141,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,008									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	21959	-0-	21959	47200	16852	3	5107	9	Y	4643	4643	1			-0-
02	0 W	18371	-0-	18371	65571	14276	3	4095	9	Y	3723	3723	1			-0-
03	0 W	19302	-0-	19302	84873	14889	3	4413	9	Y	4012	4012	1			-0-
04	0 W	17211	-0-	17211	102084	13420	3	3791	9	Y	3446	3446	1			-0-
05	117447 X	15363	-0-	-102084	-0-	12099	3	3264	9	Y	2967	2967	1			-0-
06	21240 X	11538	-0-	-9702	-0-	9054	3	2484	9	Y	2258	2258	1			-0-
07	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	19010	3	4844	9	Y	4404	4404	1			-0-
08	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	11713	3	3105	9	Y	2823	2823	1			-0-
09	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
10	23374 X	-0-	-0-	-23374	-0-					Y	-0-					-0-
11	22620 X	788	-0-	-21832	-0-	547	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
12	23374 X	3380	-0-	-19994	-0-	2588	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		146,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,215										

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

01	40517 X	28606	-0-	-11911	-0-	21784	3	6822	9	Y	6202	6202	1			-0-
02	30943 X	26019	-0-	-4924	-0-	19980	3	6039	9	Y	5490	5490	1			-0-
03	32860 X	23604	-0-	-9256	-0-	18178	3	5426	9	Y	4933	4933	1			-0-
04	31800 X	22020	-0-	-9780	-0-	17171	3	4849	9	Y	4408	4408	1			-0-
05	29202 X	19556	-0-	-9646	-0-	15245	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-
06	27690 X	14384	-0-	-13306	-0-	11307	3	3077	9	Y	2797	2797	1			-0-
07	27807 X	7325	-0-	-20482	-0-	5674	3	1651	9	Y	1501	1498	1	3	8	-0-
08	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	19	1	10565	3	Y	2735	2715	1	20	8	-0-
						3009	9									
09	20220 X	17053	-0-	-3167	-0-	87	1	13185	3	Y	3437	3437	1			-0-
						3781	9									
10	19561 X	13212	-0-	-6349	-0-	64	1	10424	3	Y	2476	2476	1			-0-
						2724	9									
11	14370 X	11650	-0-	-2720	-0-	61	1	9130	3	Y	2235	2224	1	11	8	-0-
						2459	9									
12	17608 X	15224	-0-	-2384	-0-	86	1	12172	3	Y	2696	2696	1			-0-
						2966	9									
TOTAL GAS PROD:		212,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,829										

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

01	47399 X	23425	-0-	-23974	-0-	18002	3	5423	9	Y	4930	4930	1			-0-
02	33118 X	19897	-0-	-13221	-0-	15370	3	4527	9	Y	4115	4115	1			-0-
03	30194 X	18705	-0-	-11489	-0-	14282	3	4423	9	Y	4021	4021	1			-0-
04	27510 X	14391	-0-	-13119	-0-	10452	3	3939	9	Y	3581	3581	1			-0-
05	25854 X	9525	-0-	-16329	-0-	6738	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
06	22680 X	22034	-0-	-646	-0-	17872	3	4162	9	Y	3784	3784	1			-0-
07	21266 X	20315	-0-	-951	-0-	16399	3	3916	9	Y	3560	3560	1			-0-
08	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	14218	3	3213	9	Y	2921	2921	1			-0-
09	22020 X	17235	-0-	-4785	-0-	13922	3	3313	9	Y	3012	3012	1			-0-
10	22754 X	16206	-0-	-6548	-0-	13018	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
11	22020 X	8331	-0-	-13689	-0-	6611	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
12	20305 X	745	-0-	-19560	-0-	604	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		188,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,048										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33480 X	18617	-0-	-14863	-0-	14763	3	3854	9	Y	3504	3504	1			-0-
02		31320 X	15151	-0-	-16169	-0-	12039	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
03		25823 X	15385	-0-	-10438	-0-	12279	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
04		19050 X	13462	-0-	-5588	-0-	10733	3	2729	9	Y	2481	2481	1			-0-
05		18631 X	12446	-0-	-6185	-0-	9879	3	2567	9	Y	2334	2333	1	1	8	-0-
06		18030 X	9741	-0-	-8289	-0-	7698	3	2043	9	Y	1857	1857	1			-0-
07		16182 X	6630	-0-	-9552	-0-	5178	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
08		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4269	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-
09		12570 X	6936	-0-	-5634	-0-	5485	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
10		12431 X	7801	-0-	-4630	-0-	6224	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
11		9750 X	8004	-0-	-1746	-0-	6399	3	1605	9	Y	1459	1459	1			-0-
*12		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	6034	3	1627	9	Y	1479	1479	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			127,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,891								

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392																	
01		107260 X	-0-	-0-	-107260	-0-					Y	-0-					-0-
02		44718 X	14400	-0-	-30318	-0-	9736	3	4664	9	Y	4240	4234	1	6	8	-0-
03		36704 X	19135	-0-	-17569	-0-	13246	3	5889	9	Y	5354	5354	1			-0-
04		34830 X	15298	-0-	-19532	-0-	10801	3	4497	9	Y	4088	4088	1			-0-
05		30690 X	11728	-0-	-18962	-0-	8356	3	3372	9	Y	3065	3065	1			-0-
06		18510 X	9487	-0-	-9023	-0-	6802	3	2685	9	Y	2441	2441	1			-0-
07		19127 X	12228	-0-	-6899	-0-	8805	3	3423	9	Y	3112	3112	1			-0-
08		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	5943	3	2138	9	Y	1944	1944	1			-0-
09		15300 X	3062	-0-	-12238	-0-	2277	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
10		12214 X	2126	-0-	-10088	-0-	1617	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
11		11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-					-0-
12		12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			95,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,421								

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040																	
01		94953 X	-0-	-0-	-94953	-0-					Y	-0-					-0-
02		42659 X	13412	-0-	-29247	-0-	9361	3	4051	9	Y	3683	3683	1			-0-
03		39401 X	21755	-0-	-17646	-0-	15501	3	6254	9	Y	5685	5685	1			-0-
04		38130 X	18587	-0-	-19543	-0-	13344	3	5243	9	Y	4766	4766	1			-0-
05		17918 X	16238	-0-	-1680	-0-	11685	3	4553	9	Y	4139	4139	1			-0-
06		21060 X	16728	-0-	-4332	-0-	12392	3	4336	9	Y	3942	3942	1			-0-
07		21762 X	15674	-0-	-6088	-0-	11619	3	4055	9	Y	3686	3686	1			-0-
08		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	8367	3	3042	9	Y	2765	2765	1			-0-
09		18600 X	10695	-0-	-7905	-0-	7895	3	2800	9	Y	2545	2545	1			-0-
10		17298 X	10532	-0-	-6766	-0-	7813	3	2719	9	Y	2472	2472	1			-0-
11		16740 X	9280	-0-	-7460	-0-	6865	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
12		15686 X	8605	-0-	-7081	-0-	6439	3	2166	9	Y	1969	1969	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			152,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,847								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		87699 X	-0-	-0-	-87699	-0-					N	-0-				-0-
02		34220 X	17677	-0-	-16543	-0-	12895	3	4782	9	N	4347	4347	1		-0-
03		29357 X	21767	-0-	-7590	-0-	15678	3	6089	9	N	5535	5535	1		-0-
04		24780 X	12498	-0-	-12282	-0-	8806	3	3692	9	N	3356	3356	1		-0-
05		18910 X	12646	-0-	-6264	-0-	8991	3	3655	9	N	3323	3323	1		-0-
06		21060 X	10903	-0-	-10157	-0-	7852	3	3051	9	N	2774	2774	1		-0-
07		21762 X	9649	-0-	-12113	-0-	7027	3	2622	9	N	2384	2384	1		-0-
08		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	6545	3	2302	9	N	2093	2093	1		-0-
09		12510 X	7910	-0-	-4600	-0-	5876	3	2034	9	N	1849	1849	1		-0-
10		12648 X	8177	-0-	-4471	-0-	6110	3	2067	9	N	1879	1879	1		-0-
11		10890 X	5114	-0-	-5776	-0-	3720	3	1394	9	N	1267	1267	1		-0-
12		9641 X	4606	-0-	-5035	-0-	3475	3	1131	9	N	1028	1028	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				119,794				TOTAL CONDENSATE PROD:				29,835				

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662																
01		116591 X	16252	-0-	-100339	-0-	10711	3	5541	9	Y	5037	5037	1		-0-
02		31784 X	18519	-0-	-13265	-0-	12187	3	6332	9	Y	5756	5756	1		-0-
03		27683 X	14916	-0-	-12767	-0-	9982	3	4934	9	Y	4485	4485	1		-0-
04		26340 X	9142	-0-	-17198	-0-	6742	3	2400	9	Y	2182	2182	1		-0-
05		23064 X	12681	-0-	-10383	-0-	10434	3	2247	9	Y	2043	2043	1		-0-
06		19170 X	11683	-0-	-7487	-0-	7946	3	3737	9	Y	3397	3397	1		-0-
07		19809 X	11856	-0-	-7953	-0-	8255	3	3601	9	Y	3274	3274	1		-0-
08		14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	10615	3	4286	9	Y	3896	3896	1		-0-
09		15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	11454	3	4261	9	Y	3874	3874	1		-0-
10		16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	12089	3	4733	9	Y	4303	4303	1		-0-
11		16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	11704	3	4906	9	Y	4460	4460	1		-0-
*12		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	9649	3	4034	9	Y	3667	3667	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				172,780				TOTAL CONDENSATE PROD:				46,374				

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982																
01		112065 X	12394	-0-	-99671	-0-	8287	3	4107	9	Y	3734	3734	1		-0-
02		26535 X	18924	-0-	-7611	-0-	12911	3	6013	9	Y	5466	5466	1		-0-
03		24180 X	14512	-0-	-9668	-0-	10065	3	4447	9	Y	4043	4043	1		-0-
04		23400 X	10576	-0-	-12824	-0-	7157	3	3419	9	Y	3108	3108	1		-0-
05		20243 X	9054	-0-	-11189	-0-	6155	3	2899	9	Y	2635	2635	1		-0-
06		19590 X	9795	-0-	-9795	-0-	6817	3	2978	9	Y	2707	2707	1		-0-
07		20243 X	13684	-0-	-6559	-0-	9787	3	3897	9	Y	3543	3543	1		-0-
08		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	8037	3	3135	9	Y	2850	2850	1		-0-
09		10590 X	6484	-0-	-4106	-0-	4555	3	1929	9	Y	1754	1754	1		-0-
10		13671 X	7513	-0-	-6158	-0-	5317	3	2196	9	Y	1996	1996	1		-0-
11		13230 X	4754	-0-	-8476	-0-	3333	3	1421	9	Y	1292	1292	1		-0-
12		13671 X	6420	-0-	-7251	-0-	4431	3	1989	9	Y	1808	1808	1		-0-
TOTAL GAS PROD:				125,282				TOTAL CONDENSATE PROD:				34,936				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		112747 X	17763	-0-	-94984	-0-	12276	3	5487	9	Y	-0-
02		26970 X	26234	-0-	-736	-0-	18631	3	7603	9	Y	-0-
03		28830 X	24162	-0-	-4668	-0-	17366	3	6796	9	Y	-0-
04		27900 X	21048	-0-	-6852	-0-	15247	3	5801	9	Y	-0-
05		28055 X	19974	-0-	-8081	-0-	14726	3	5248	9	Y	-0-
06		27150 X	18076	-0-	-9074	-0-	13515	3	4561	9	Y	-0-
07		28055 X	17363	-0-	-10692	-0-	13208	3	4155	9	Y	-0-
08		18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	14279	3	4318	9	Y	-0-
09		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	11854	3	4606	9	Y	-0-
10		16492 X	14851	-0-	-1641	-0-	11033	3	3818	9	Y	-0-
11		15960 X	13293	-0-	-2667	-0-	9873	3	3420	9	Y	-0-
12		16492 X	9007	-0-	-7485	-0-	6228	3	2779	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			216,828	TOTAL CONDENSATE PROD:			53,264					

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089												
01		104470 X	25028	-0-	-79442	-0-	17967	3	7061	9	Y	-0-
02		41267 X	25395	-0-	-15872	-0-	18630	3	6765	9	Y	-0-
03		36797 X	23865	-0-	-12932	-0-	17649	3	6216	9	Y	-0-
04		34140 X	21453	-0-	-12687	-0-	15942	3	5511	9	Y	-0-
05		27156 X	20126	-0-	-7030	-0-	14716	3	5410	9	Y	-0-
06		26280 X	14618	-0-	-11662	-0-	10482	3	4136	9	Y	-0-
07		27156 X	14896	-0-	-12260	-0-	11067	3	3829	9	Y	-0-
08		18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	14014	3	4893	9	Y	-0-
09		16440 X	14932	-0-	-1508	-0-	11238	3	3694	9	Y	-0-
10		16988 X	4702	-0-	-12286	-0-	3330	3	1372	9	Y	-0-
11		16440 X	1723	-0-	-14717	-0-	1204	3	519	9	Y	-0-
12		16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			185,645	TOTAL CONDENSATE PROD:			44,914					

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912												
01		81654 X	24230	-0-	-57424	-0-	17154	3	7076	9	Y	-0-
02		38396 X	25758	-0-	-12638	-0-	18753	3	7005	9	Y	-0-
03		34565 X	24661	-0-	-9904	-0-	18125	3	6536	9	Y	-0-
04		32040 X	22088	-0-	-9952	-0-	16455	3	5633	9	Y	-0-
05		31248 X	20621	-0-	-10627	-0-	15540	3	5081	9	Y	-0-
06		26640 X	19438	-0-	-7202	-0-	14383	3	5055	9	Y	-0-
07		27528 X	18477	-0-	-9051	-0-	13560	3	4917	9	Y	-0-
08		14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	10882	3	3914	9	Y	-0-
09		21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	16705	3	4715	9	Y	-0-
10		29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	22829	3	6212	9	Y	-0-
11		27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	21343	3	6595	9	Y	-0-
*12		28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	21285	3	7093	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			276,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			63,482					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		98332 X	27648	-0-	-70684	-0-	19400	3	8248	9	Y	-0-
02		38193 X	22853	-0-	-15340	-0-	16360	3	6493	9	Y	-0-
03		35092 X	21671	-0-	-13421	-0-	15745	3	5926	9	Y	-0-
04		32340 X	19651	-0-	-12689	-0-	14609	3	5042	9	Y	-0-
05		27652 X	18738	-0-	-8914	-0-	13885	3	4853	9	Y	-0-
06		26760 X	17864	-0-	-8896	-0-	12371	3	5493	9	Y	-0-
07		24428 X	19645	-0-	-4783	-0-	13644	3	6001	9	Y	-0-
08		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	9031	3	5072	9	Y	-0-
09		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	13440	3	5885	9	Y	-0-
10		16636 X	16636	-0-	-0-	-0-	12183	3	4453	9	Y	-0-
11		14910 X	14514	-0-	-396	-0-	10457	3	4057	9	Y	-0-
12		15407 X	13109	-0-	-2298	-0-	9545	3	3564	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			225,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			59,170		

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002												
01		84351 X	28851	-0-	-55500	-0-	20809	3	8042	9	Y	-0-
02		38164 X	24999	-0-	-13165	-0-	17660	3	7339	9	Y	-0-
03		34162 X	23773	-0-	-10389	-0-	16997	3	6776	9	Y	-0-
04		32190 X	20599	-0-	-11591	-0-	15070	3	5529	9	Y	-0-
05		33263 X	17933	-0-	-15330	-0-	12884	3	5049	9	Y	-0-
06		27930 X	14673	-0-	-13257	-0-	10405	3	4268	9	Y	-0-
07		26722 X	12852	-0-	-13870	-0-	9314	3	3538	9	Y	-0-
08		18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	13793	3	4281	9	Y	-0-
09		16140 X	10089	-0-	-6051	-0-	7597	3	2492	9	Y	-0-
10		16678 X	3046	-0-	-13632	-0-	2217	3	829	9	Y	-0-
11		16140 X	1143	-0-	-14997	-0-	873	3	270	9	Y	-0-
12		16678 X	48	-0-	-16630	-0-	42	3	6	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			176,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			44,016		

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362												
01		35608001 X	26582	-0-	-5581419	-0-	19659	3	6923	9	Y	-0-
02		29464 X	23698	-0-	-5766	-0-	17559	3	6139	9	Y	-0-
03		31496 X	22970	-0-	-8526	-0-	16928	3	6042	9	Y	-0-
04		30480 X	19639	-0-	-10841	-0-	14760	3	4879	9	Y	-0-
05		26567 X	20354	-0-	-6213	-0-	15402	3	4952	9	Y	-0-
06		25710 X	16761	-0-	-8949	-0-	12520	3	4241	9	Y	-0-
07		25327 X	15691	-0-	-9636	-0-	12048	3	3643	9	Y	-0-
08		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	10177	3	2845	9	Y	-0-
09		16320 X	5802	-0-	-10518	-0-	4254	3	1548	9	Y	-0-
10		16864 X	278	-0-	-16586	-0-	45	3	233	9	Y	-0-
11		16320 X	9690	-0-	-6630	-0-	61	1	7418	3	Y	-0-
12		15686 X	8906	-0-	-6780	-0-	2211	9	2010	2008	1	-0-
							104	1	1755	1755	1	-0-
							1931	9				-0-
TOTAL GAS PROD:			183,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			41,442		

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		663772 X	26841	-0-	-636931	-0-	19010	3	7831	9	Y	7119	7119	1		-0-
02		32422 X	21930	-0-	-10492	-0-	15488	3	6442	9	Y	5856	5856	1		-0-
03		30504 X	21449	-0-	-9055	-0-	15173	3	6276	9	Y	5705	5705	1		-0-
04		29520 X	21506	-0-	-8014	-0-	15577	3	5929	9	Y	5390	5390	1		-0-
05		30504 X	18730	-0-	-11774	-0-	13484	3	5246	9	Y	4769	4769	1		-0-
06		25980 X	10775	-0-	-15205	-0-	7746	3	3029	9	Y	2754	2754	1		-0-
07		23436 X	17644	-0-	-5792	-0-	13330	3	4314	9	Y	3922	3922	1		-0-
08		22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	17779	3	5035	9	Y	4577	4577	1		-0-
09		19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	15209	3	4630	9	Y	4209	4209	1		-0-
10		21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	15887	3	5404	9	Y	4913	4913	1		-0-
11		17550 X	15752	-0-	-1798	-0-	11967	3	3785	9	Y	3441	3441	1		-0-
12		18135 X	13263	-0-	-4872	-0-	9887	3	3376	9	Y	3069	3069	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			231,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			55,724						

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422																
01		68975 X	24132	-0-	-44843	-0-	17084	3	7048	9	Y	6407	6407	1		-0-
02		29638 X	18452	-0-	-11186	-0-	13032	3	5420	9	Y	4927	4927	1		-0-
03		31682 X	13329	-0-	-18353	-0-	9634	3	3695	9	Y	3359	3359	1		-0-
04		30660 X	25215	-0-	-5445	-0-	19034	3	6181	9	Y	5619	5619	1		-0-
05		26753 X	25084	-0-	-1669	-0-	19165	3	5919	9	Y	5381	5381	1		-0-
06		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-	18766	3	5201	9	Y	4728	4728	1		-0-
07		26071 X	20401	-0-	-5670	-0-	15943	3	4458	9	Y	4053	4053	1		-0-
08		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	14801	3	4733	9	Y	4303	4303	1		-0-
09		20790 X	18555	-0-	-2235	-0-	13931	3	4624	9	Y	4204	4204	1		-0-
10		22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	17400	3	5521	9	Y	5019	5019	1		-0-
11		20790 X	18271	-0-	-2519	-0-	13747	3	4524	9	Y	4113	4113	1		-0-
12		20398 X	15251	-0-	-5147	-0-	11273	3	3978	9	Y	3616	3616	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			245,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			55,729						

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066																
01		102703 X	-0-	-0-	-102703	-0-					Y	-0-				-0-
02		35815 X	35042	-0-	-773	-0-	25205	3	9837	9	Y	8943	8943	1		-0-
03		49195 X	49195	-0-	-0-	-0-	35355	3	13840	9	Y	12582	12581	1	1 8	-0-
04		40947 X	40947	-0-	-0-	-0-	29330	3	11617	9	Y	10561	10561	1		-0-
05		37448 X	36495	-0-	-953	-0-	25999	3	10496	9	Y	9542	9542	1		-0-
06		47610 X	30617	-0-	-16993	-0-	21896	3	8721	9	Y	7928	7928	1		-0-
07		49197 X	27080	-0-	-22117	-0-	19468	3	7612	9	Y	6920	6920	1		-0-
08		23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	16948	3	6623	9	Y	6021	6021	1		-0-
09		38130 X	19667	-0-	-18463	-0-	14348	3	5319	9	Y	4835	4835	1		-0-
10		36487 X	19513	-0-	-16974	-0-	14568	3	4945	9	Y	4495	4495	1		-0-
11		30630 X	16856	-0-	-13774	-0-	12895	3	3961	9	Y	3601	3601	1		-0-
12		27094 X	13846	-0-	-13248	-0-	10601	3	3245	9	Y	2950	2950	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			312,829				TOTAL CONDENSATE PROD:			78,378						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		68262 X	49661	-0-	-18601	-0-	40257	3	9404	9	Y	8549	8549	1	-0-
02		63858 X	44846	-0-	-19012	-0-	36962	3	7884	9	Y	7167	7167	1	-0-
03		62620 X	45459	-0-	-17161	-0-	37599	3	7860	9	Y	7145	7145	1	-0-
04		56580 X	17511	-0-	-39069	-0-	14568	3	2943	9	Y	2675	2675	1	-0-
05		53909 X	31107	-0-	-22802	-0-	26088	3	5019	9	Y	4563	4563	1	-0-
06		48060 X	41453	-0-	-6607	-0-	35206	3	6247	9	Y	5679	5679	1	-0-
07		47926 X	39250	-0-	-8676	-0-	33504	3	5746	9	Y	5224	5224	1	-0-
08		35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	30272	3	4941	9	Y	4492	4492	1	-0-
09		40830 X	30906	-0-	-9924	-0-	26671	3	4235	9	Y	3850	3850	1	-0-
10		42191 X	28708	-0-	-13483	-0-	24867	3	3841	9	Y	3492	3492	1	-0-
11		40830 X	25910	-0-	-14920	-0-	22500	3	3410	9	Y	3100	3100	1	-0-
12		39246 X	24185	-0-	-15061	-0-	20991	3	3194	9	Y	2904	2904	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		414,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		58,840							

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563															
01		77283 X	34527	-0-	-42756	-0-	27148	3	7379	9	Y	6708	6708	1	-0-
02		72297 X	30013	-0-	-42284	-0-	24414	3	5599	9	Y	5090	5090	1	-0-
03		55397 X	28232	-0-	-27165	-0-	23117	3	5115	9	Y	4650	4650	1	-0-
04		42900 X	40389	-0-	-2511	-0-	32232	3	8157	9	Y	7415	7415	1	-0-
05		47005 X	47005	-0-	-0-	-0-	37743	3	9262	9	Y	8420	8420	1	-0-
06		42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	34658	3	8127	9	Y	7388	7388	1	-0-
07		41726 X	41390	-0-	-336	-0-	33618	3	7772	9	Y	7065	7065	1	-0-
08		37965 X	37965	-0-	-0-	-0-	31053	3	6912	9	Y	6284	6284	1	-0-
09		43560 X	33882	-0-	-9678	-0-	27752	3	6130	9	Y	5573	5573	1	-0-
10		45012 X	31911	-0-	-13101	-0-	26166	3	5745	9	Y	5223	5223	1	-0-
11		42780 X	28641	-0-	-14139	-0-	23591	3	5050	9	Y	4591	4591	1	-0-
12		41385 X	27428	-0-	-13957	-0-	22507	3	4921	9	Y	4474	4474	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		424,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		72,881							

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502																	
01		47399 X	16733	-0-	-30666	-0-	12437	3	4296	9	Y	3905	3905	1	-0-		
02		44341 X	14233	-0-	-30108	-0-	10622	3	3611	9	Y	3283	3283	1	-0-		
03		20460 X	19233	-0-	-1227	-0-	15187	3	4046	9	Y	3678	3678	1	-0-		
04		19470 X	11101	-0-	-8369	-0-	8290	3	2811	9	Y	2555	2555	1	-0-		
05		16740 X	189	-0-	-16551	-0-	131	3	58	9	Y	53	53	1	-0-		
06		18600 X	16616	-0-	-1984	-0-	12622	3	3994	9	Y	3631	3626	1	-0-		
07		19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15364	3	4426	9	Y	4024	4024	1	-0-		
08		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	6960	3	2089	9	Y	1899	1899	1	-0-		
09		16620 X	5943	-0-	-10677	-0-	4462	3	1481	9	Y	1346	1346	1	-0-		
10		19034 X	54	-0-	-18980	-0-	52	3	2	9	Y	2	2	1	-0-		
11		18420 X	7332	-0-	-11088	-0-	46	1	5668	3	Y	1471	1471	1	-0-		
12		19034 X	5284	-0-	-13750	-0-	1618	9	56	1	3688	3	Y	1400	1400	1	-0-
							1540	9									
TOTAL GAS PROD:		125,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,247									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		104873 X	23357	-0-	-81516	-0-	15467	3	7890	9	Y	7173	7173	1		-0-
02		98107 X	28067	-0-	-70040	-0-	19990	3	8077	9	Y	7343	7343	1		-0-
03		32364 X	29443	-0-	-2921	-0-	21907	3	7536	9	Y	6851	6851	1		-0-
04		31320 X	29252	-0-	-2068	-0-	22048	3	7204	9	Y	6549	6549	1		-0-
05		31124 X	24777	-0-	-6347	-0-	18583	3	6194	9	Y	5631	5631	1		-0-
06		29040 X	20050	-0-	-8990	-0-	15066	3	4984	9	Y	4531	4531	1		-0-
07		30225 X	10940	-0-	-19285	-0-	8265	3	2675	9	Y	2432	2432	1		-0-
08		21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	16824	3	4942	9	Y	4493	4493	1		-0-
09		24870 X	18679	-0-	-6191	-0-	13852	3	4827	9	Y	4388	4388	1		-0-
10		24769 X	13742	-0-	-11027	-0-	10511	3	3231	9	Y	2937	2937	1		-0-
11		21060 X	12162	-0-	-8898	-0-	9153	3	3009	9	Y	2735	2735	1		-0-
12		21762 X	15424	-0-	-6338	-0-	11660	3	3764	9	Y	3422	3422	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			247,659				TOTAL CONDENSATE PROD:			58,485						

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

01		58466 X	30793	-0-	-27673	-0-	22999	3	7794	9	Y	7085	7085	1		-0-
02		54694 X	26444	-0-	-28250	-0-	19830	3	6614	9	Y	6013	6013	1		-0-
03		58466 X	21777	-0-	-36689	-0-	16399	3	5378	9	Y	4889	4889	1		-0-
04		32820 X	23697	-0-	-9123	-0-	17998	3	5699	9	Y	5181	5181	1		-0-
05		33449 X	23268	-0-	-10181	-0-	17475	3	5793	9	Y	5266	5266	1		-0-
06		29790 X	19328	-0-	-10462	-0-	14677	3	4651	9	Y	4228	4228	1		-0-
07		28272 X	8170	-0-	-20102	-0-	6228	3	1942	9	Y	1765	1765	1		-0-
08		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8321	3	2593	9	Y	2357	2357	1		-0-
09		20880 X	11916	-0-	-8964	-0-	9072	3	2844	9	Y	2585	2585	1		-0-
10		21576 X	162	-0-	-21414	-0-	4	3	158	9	Y	144	144	1		-0-
11		19320 X	9276	-0-	-10044	-0-	58	1	7073	3	Y	1950	1950	1		-0-
12		12307 X	6048	-0-	-6259	-0-	2145	9	63	1	Y	1694	1694	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			191,793				TOTAL CONDENSATE PROD:			43,157						

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

01		80662 X	53877	-0-	-26785	-0-	43721	3	10156	9	Y	9233	9233	1		-0-
02		75458 X	44694	-0-	-30764	-0-	37071	3	7623	9	Y	6930	6930	1		-0-
03		65534 X	45162	-0-	-20372	-0-	37668	3	7494	9	Y	6813	6813	1		-0-
04		62250 X	41225	-0-	-21025	-0-	34694	3	6531	9	Y	5937	5937	1		-0-
05		62558 X	47563	-0-	-14995	-0-	40080	3	7483	9	Y	6803	6803	1		-0-
06		52140 X	47601	-0-	-4539	-0-	40630	3	6971	9	Y	6337	6337	1		-0-
07		49433 X	49433	-0-	-0-	-0-	42512	3	6921	9	Y	6292	6292	1		-0-
08		45103 X	45103	-0-	-0-	-0-	39030	3	6073	9	Y	5521	5521	1		-0-
09		47370 X	40269	-0-	-7101	-0-	34942	3	5327	9	Y	4843	4843	1		-0-
10		48949 X	38046	-0-	-10903	-0-	33094	3	4952	9	Y	4502	4502	1		-0-
11		47370 X	34577	-0-	-12793	-0-	30123	3	4454	9	Y	4049	4049	1		-0-
12		48949 X	33027	-0-	-15922	-0-	28716	3	4311	9	Y	3919	3919	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			520,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			71,179						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		140988 X	22155	-0-	-118833	-0-	14841	3	7314	9	Y	6649	6649	1	-0-
02		131892 X	32004	-0-	-99888	-0-	22806	3	9198	9	Y	8362	8362	1	-0-
03		140988 X	27178	-0-	-113810	-0-	19538	3	7640	9	Y	6945	6945	1	-0-
04		136440 X	18277	-0-	-118163	-0-	12930	3	5347	9	Y	4861	4861	1	-0-
05		34224 X	18965	-0-	-15259	-0-	13928	3	5037	9	Y	4579	4579	1	-0-
06		33120 X	22996	-0-	-10124	-0-	16617	3	6379	9	Y	5799	5799	1	-0-
07		34224 X	19021	-0-	-15203	-0-	13612	3	5409	9	Y	4917	4917	1	-0-
08		16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	11517	3	4577	9	Y	4161	4161	1	-0-
09		20100 X	14959	-0-	-5141	-0-	11018	3	3941	9	Y	3583	3583	1	-0-
10		20770 X	13663	-0-	-7107	-0-	10051	3	3612	9	Y	3284	3284	1	-0-
11		20100 X	13263	-0-	-6837	-0-	9743	3	3520	9	Y	3200	3200	1	-0-
12		19034 X	6353	-0-	-12681	-0-	4604	3	1749	9	Y	1590	1590	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			224,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			57,930					

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

*01		24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	20991	3	3416	9	Y	3105	3105	1	-0-
*02		22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	19475	3	2839	9	Y	2581	2581	1	-0-
*03		26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	23065	3	3026	9	Y	2751	2751	1	-0-
*04		23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	21037	3	2812	9	Y	2556	2556	1	-0-
*05		23463 X	23463	-0-	-0-	-0-	20802	3	2661	9	Y	2419	2419	1	-0-
*06		22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	19792	3	2571	9	Y	2337	2337	1	-0-
07		26102 X	22105	-0-	-3997	-0-	19640	3	2465	9	Y	2241	2241	1	-0-
08		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	18696	3	2417	9	Y	2197	2197	1	-0-
09		23850 X	19666	-0-	-4184	-0-	17382	3	2284	9	Y	2076	2076	1	-0-
10		23467 X	19150	-0-	-4317	-0-	16936	3	2214	9	Y	2013	2013	1	-0-
11		22350 X	17370	-0-	-4980	-0-	15359	3	2011	9	Y	1828	1828	1	-0-
12		22103 X	16819	-0-	-5284	-0-	14874	3	1945	9	Y	1768	1768	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			258,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,872					

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

01		113305 X	24401	-0-	-88904	-0-	17459	3	6942	9	Y	6311	6311	1	-0-
02		105995 X	23515	-0-	-82480	-0-	17269	3	6246	9	Y	5678	5678	1	-0-
03		113305 X	21454	-0-	-91851	-0-	16030	3	5424	9	Y	4931	4931	1	-0-
04		109650 X	20187	-0-	-89463	-0-	14901	3	5286	9	Y	4805	4805	1	-0-
05		27714 X	19423	-0-	-8291	-0-	14156	3	5267	9	Y	4788	4788	1	-0-
06		24330 X	15602	-0-	-8728	-0-	11788	3	3814	9	Y	3467	3467	1	-0-
07		25141 X	14719	-0-	-10422	-0-	11089	3	3630	9	Y	3300	3300	1	-0-
08		14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	11038	3	3457	9	Y	3143	3143	1	-0-
09		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	14193	3	4454	9	Y	4049	4049	1	-0-
10		15965 X	15774	-0-	-191	-0-	12052	3	3722	9	Y	3384	3384	1	-0-
11		15450 X	13327	-0-	-2123	-0-	10003	3	3324	9	Y	3022	3022	1	-0-
12		15965 X	12941	-0-	-3024	-0-	9756	3	3185	9	Y	2895	2895	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			214,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			49,773					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		106919 X	19609	-0-	-87310	-0-	13365	3	6244	9	Y	5676	5676	1		-0-	
02		100021 X	12745	-0-	-87276	-0-	8859	3	3886	9	Y	3533	3533	1		-0-	
03		106919 X	18336	-0-	-88583	-0-	12832	3	5504	9	Y	5004	5004	1		-0-	
04		103470 X	15067	-0-	-88403	-0-	10652	3	4415	9	Y	4014	4014	1		-0-	
05		106919 X	14060	-0-	-92859	-0-	9735	3	4325	9	Y	3932	3932	1		-0-	
06		103470 X	14159	-0-	-89311	-0-	10013	3	4146	9	Y	3769	3769	1		-0-	
07		106919 X	12748	-0-	-94171	-0-	9044	3	3704	9	Y	3367	3367	1		-0-	
08		18321 X	12217	-0-	-6104	-0-	8610	3	3607	9	Y	3279	3279	1		-0-	
09		15060 X	6169	-0-	-8891	-0-	4306	3	1863	9	Y	1694	1694	1		-0-	
10		14632 X	3591	-0-	-11041	-0-	2470	3	1121	9	Y	1019	1019	1		-0-	
11		14160 X	2701	-0-	-11459	-0-	1843	3	858	9	Y	780	780	1		-0-	
12		12741 X	2778	-0-	-9963	-0-	1885	3	893	9	Y	812	812	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			134,180											TOTAL CONDENSATE PROD:			36,879

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

01		107167 X	57648	-0-	-49519	-0-	47109	3	10539	9	Y	9581	9581	1		-0-	
02		100253 X	48366	-0-	-51887	-0-	39850	3	8516	9	Y	7742	7742	1		-0-	
03		107167 X	45642	-0-	-61525	-0-	37529	3	8113	9	Y	7375	7375	1		-0-	
04		103710 X	37538	-0-	-66172	-0-	31036	3	6502	9	Y	5911	5911	1		-0-	
05		107167 X	41780	-0-	-65387	-0-	34780	3	7000	9	Y	6364	6364	1		-0-	
06		103710 X	36912	-0-	-66798	-0-	30783	3	6129	9	Y	5572	5570	1	2 8	-0-	
07		0 W	35573	-0-	35573	35573	29748	3	5825	9	Y	5295	5295	1		-0-	
08		0 W	33473	-0-	33473	69046	28197	3	5276	9	Y	4796	4796	1		-0-	
09		0 W	32281	-0-	32281	101327	27559	3	4722	9	Y	4293	4293	1		-0-	
10		0 W	31600	-0-	31600	132927	27044	3	4556	9	Y	4142	4142	1		-0-	
11		160873 X	27946	-0-	-132927	-0-	23715	3	4231	9	Y	3846	3846	1		-0-	
12		35588 X	25870	-0-	-9718	-0-	21957	3	3913	9	Y	3557	3557	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			454,629											TOTAL CONDENSATE PROD:			68,474

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

01		104687 X	63776	-0-	-40911	-0-	51588	3	12188	9	Y	11080	11080	1		-0-	
02		97933 X	54062	-0-	-43871	-0-	43829	3	10233	9	Y	9303	9303	1		-0-	
03		104687 X	51205	-0-	-53482	-0-	42006	3	9199	9	Y	8363	8363	1		-0-	
04		101310 X	43086	-0-	-58224	-0-	35637	3	7449	9	Y	6772	6772	1		-0-	
05		104687 X	44663	-0-	-60024	-0-	36295	3	8368	9	Y	7607	7607	1		-0-	
06		101310 X	34899	-0-	-66411	-0-	28530	3	6369	9	Y	5790	5790	1		-0-	
07		104687 X	39268	-0-	-65419	-0-	32314	3	6954	9	Y	6322	6322	1		-0-	
08		51212 X	40670	-0-	-10542	-0-	33707	3	6963	9	Y	6330	6330	1		-0-	
09		43230 X	39813	-0-	-3417	-0-	33414	3	6399	9	Y	5817	5817	1		-0-	
10		44671 X	38828	-0-	-5843	-0-	32864	3	5964	9	Y	5422	5422	1		-0-	
11		39360 X	32616	-0-	-6744	-0-	27462	3	5154	9	Y	4685	4685	1		-0-	
12		41137 X	31181	-0-	-9956	-0-	26306	3	4875	9	Y	4432	4432	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			514,067											TOTAL CONDENSATE PROD:			81,923

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		93217 X	55415	-0-	-37802	-0-	46207	3	9208	9	Y	8371	8371	1		-0-
02		87203 X	47221	-0-	-39982	-0-	39595	3	7626	9	Y	6933	6933	1		-0-
03		93217 X	44595	-0-	-48622	-0-	37320	3	7275	9	Y	6614	6614	1		-0-
04		90210 X	39816	-0-	-50394	-0-	33425	3	6391	9	Y	5810	5810	1		-0-
05		93217 X	40187	-0-	-53030	-0-	34076	3	6111	9	Y	5555	5555	1		-0-
06		90210 X	35885	-0-	-54325	-0-	30601	3	5284	9	Y	4804	4804	1		-0-
07		0 W	35455	-0-	35455	35455	30318	3	5137	9	Y	4670	4670	1		-0-
08		0 W	34601	-0-	34601	70056	29675	3	4926	9	Y	4478	4478	1		-0-
09		0 W	32025	-0-	32025	102081	27382	3	4643	9	Y	4221	4221	1		-0-
10		0 W	31175	-0-	31175	133256	26433	3	4742	9	Y	4311	4311	1		-0-
11		160745 X	27489	-0-	-133256	-0-	23258	3	4231	9	Y	3846	3846	1		-0-
12		35464 X	24844	-0-	-10620	-0-	20710	3	4134	9	Y	3758	3758	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			448,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			63,371						

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

01		103106 X	21649	-0-	-81457	-0-	15091	3	6558	9	Y	5962	5962	1		-0-
02		96454 X	21057	-0-	-75397	-0-	15015	3	6042	9	Y	5493	5493	1		-0-
03		103106 X	20367	-0-	-82739	-0-	14622	3	5745	9	Y	5223	5223	1		-0-
04		99780 X	18351	-0-	-81429	-0-	13172	3	5179	9	Y	4708	4708	1		-0-
05		103106 X	17439	-0-	-85667	-0-	12383	3	5056	9	Y	4596	4596	1		-0-
06		99780 X	14063	-0-	-85717	-0-	10060	3	4003	9	Y	3639	3639	1		-0-
07		103106 X	13249	-0-	-89857	-0-	9442	3	3807	9	Y	3461	3461	1		-0-
08		103106 X	12514	-0-	-90592	-0-	8902	3	3612	9	Y	3284	3284	1		-0-
09		18360 X	17275	-0-	-1085	-0-	12648	3	4627	9	Y	4206	4206	1		-0-
10		17453 X	15350	-0-	-2103	-0-	11145	3	4205	9	Y	3823	3823	1		-0-
11		14070 X	12502	-0-	-1568	-0-	9052	3	3450	9	Y	3136	3136	1		-0-
*12		18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	13317	3	4827	9	Y	4388	4388	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			201,960				TOTAL CONDENSATE PROD:			51,919						

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

01		0	61949	-0-	61949	361513	52081	3	9868	9	Y	8971	8971	1		-0-
02		0	47862	-0-	47862	409375	40262	3	7600	9	Y	6909	6909	1		-0-
03		0	45978	-0-	45978	455353	38792	3	7186	9	Y	6533	6533	1		-0-
04		0	42466	-0-	42466	497819	36014	3	6452	9	Y	5865	5865	1		-0-
05		540420 X	42601	-0-	-497819	-0-	36396	3	6205	9	Y	5641	5641	1		-0-
06		99960 X	39792	-0-	-60168	-0-	34069	3	5723	9	Y	5203	5203	1		-0-
07		103292 X	37595	-0-	-65697	-0-	32358	3	5237	9	Y	4761	4761	1		-0-
08		103292 X	34263	-0-	-69029	-0-	29595	3	4668	9	Y	4244	4244	1		-0-
09		99960 X	30254	-0-	-69706	-0-	26249	3	4005	9	Y	3641	3641	1		-0-
10		42594 X	28650	-0-	-13944	-0-	24951	3	3699	9	Y	3363	3363	1		-0-
11		39780 X	25382	-0-	-14398	-0-	22169	3	3213	9	Y	2921	2921	1		-0-
12		37603 X	24539	-0-	-13064	-0-	21514	3	3025	9	Y	2750	2750	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			461,331				TOTAL CONDENSATE PROD:			60,802						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0	65986	-0-	65986	361545	56739	3	9247	9	Y	8406	8406	1		-0-	
02		0	56612	-0-	56612	418157	48649	3	7963	9	Y	7239	7239	1		-0-	
03		0	53987	-0-	53987	472144	46288	3	7699	9	Y	6999	6999	1		-0-	
04		0	47430	-0-	47430	519574	40772	3	6658	9	Y	6053	6053	1		-0-	
05	558240	X	38666	-0-	-519574	-0-	33577	3	5089	9	Y	4626	4626	1		-0-	
06	71730	X	40680	-0-	-31050	-0-	35442	3	5238	9	Y	4762	4762	1		-0-	
07	74121	X	37486	-0-	-36635	-0-	32804	3	4682	9	Y	4256	4256	1		-0-	
08	74121	X	34097	-0-	-40024	-0-	29894	3	4203	9	Y	3821	3821	1		-0-	
09	71730	X	30996	-0-	-40734	-0-	27308	3	3688	9	Y	3353	3353	1		-0-	
10	42036	X	29602	-0-	-12434	-0-	26148	3	3454	9	Y	3140	3140	1		-0-	
11	40680	X	26290	-0-	-14390	-0-	23241	3	3049	9	Y	2772	2772	1		-0-	
12	37479	X	25871	-0-	-11608	-0-	22904	3	2967	9	Y	2697	2697	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			487,703											TOTAL CONDENSATE PROD:			58,124

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

01		0	72635	-0-	72635	371138	61437	3	11198	9	Y	10180	10180	1		-0-	
02		0	61748	-0-	61748	432886	51963	3	9785	9	Y	8895	8895	1		-0-	
03		0	58709	-0-	58709	491595	49373	3	9336	9	Y	8487	8487	1		-0-	
04		0	51180	-0-	51180	542775	43236	3	7944	9	Y	7222	7222	1		-0-	
05	588504	X	45729	-0-	-542775	-0-	38762	3	6967	9	Y	6334	6334	1		-0-	
06	72210	X	45029	-0-	-27181	-0-	38200	3	6829	9	Y	6208	6208	1		-0-	
07	74617	X	40836	-0-	-33781	-0-	34899	3	5937	9	Y	5397	5397	1		-0-	
08	74617	X	36991	-0-	-37626	-0-	31534	3	5457	9	Y	4961	4961	1		-0-	
09	72210	X	32465	-0-	-39745	-0-	27658	3	4807	9	Y	4370	4370	1		-0-	
10	46531	X	31206	-0-	-15325	-0-	26640	3	4566	9	Y	4151	4151	1		-0-	
11	45030	X	27418	-0-	-17612	-0-	23353	3	4065	9	Y	3695	3695	1		-0-	
12	40827	X	25224	-0-	-15603	-0-	21389	3	3835	9	Y	3486	3486	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			529,170											TOTAL CONDENSATE PROD:			73,386

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

01		0	78246	-0-	78246	129657	59698	3	18548	9	Y	16862	16862	1		-0-	
02		0	55503	-0-	55503	185160	42118	3	13385	9	Y	12168	12168	1		-0-	
03		0	52213	-0-	52213	237373	39706	3	12507	9	Y	11370	11370	1		-0-	
04		0	41992	-0-	41992	279365	31875	3	10117	9	Y	9197	9197	1		-0-	
05		0	37205	-0-	37205	316570	28126	3	9079	9	Y	8254	8254	1		-0-	
06		0	34490	-0-	34490	351060	26231	3	8259	9	Y	7508	7508	1		-0-	
07	385622	X	34562	-0-	-351060	-0-	26792	3	7770	9	Y	7064	7064	1		-0-	
08	52669	X	35655	-0-	-17014	-0-	28130	3	7525	9	Y	6841	6841	1		-0-	
09	50970	X	31011	-0-	-19959	-0-	24707	3	6304	9	Y	5731	5731	1		-0-	
10	52669	X	28614	-0-	-24055	-0-	23787	3	4827	9	Y	4388	4388	1		-0-	
11	50970	X	17783	-0-	-33187	-0-	14674	3	3109	9	Y	2826	2826	1		-0-	
12	35650	X	12511	-0-	-23139	-0-	10122	3	2389	9	Y	2172	2172	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			459,785											TOTAL CONDENSATE PROD:			94,381

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	101899	-0-	101899	580105	87101	3	14798	9	Y	13453	13453	1		-0-
02	0	85347	-0-	85347	665452	72744	3	12603	9	Y	11457	11457	1		-0-
03	0	80776	-0-	80776	746228	68644	3	12132	9	Y	11029	11029	1		-0-
04	0	62480	-0-	62480	808708	52977	3	9503	9	Y	8639	8639	1		-0-
05	859659 X	50951	-0-	-808708	-0-	43522	3	7429	9	Y	6754	6754	1		-0-
06	88830 X	46186	-0-	-42644	-0-	39917	3	6269	9	Y	5699	5699	1		-0-
07	91791 X	45184	-0-	-46607	-0-	39180	3	6004	9	Y	5458	5458	1		-0-
08	91791 X	41515	-0-	-50276	-0-	36134	3	5381	9	Y	4892	4892	1		-0-
09	88830 X	43651	-0-	-45179	-0-	38312	3	5339	9	Y	4854	4854	1		-0-
10	50964 X	49928	-0-	-1036	-0-	44394	3	5534	9	Y	5031	5031	1		-0-
11	46200 X	41930	-0-	-4270	-0-	37241	3	4689	9	Y	4263	4263	1		-0-
12	45198 X	37890	-0-	-7308	-0-	33632	3	4258	9	Y	3871	3871	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		687,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		85,400									

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

01	0	84237	-0-	84237	510614	74128	3	10109	9	Y	9190	9190	1		-0-
02	0	74482	-0-	74482	585096	65577	3	8905	9	Y	8095	8095	1		-0-
03	0	72851	-0-	72851	657947	64158	3	8693	9	Y	7903	7903	1		-0-
04	0	64861	-0-	64861	722808	57184	3	7677	9	Y	6979	6979	1		-0-
05	769896 X	47088	-0-	-722808	-0-	41487	3	5601	9	Y	5092	5092	1		-0-
06	84720 X	39702	-0-	-45018	-0-	35068	3	4634	9	Y	4213	4213	1		-0-
07	87544 X	42543	-0-	-45001	-0-	37793	3	4750	9	Y	4318	4318	1		-0-
08	87544 X	51727	-0-	-35817	-0-	46325	3	5402	9	Y	4911	4911	1		-0-
09	84720 X	45934	-0-	-38786	-0-	41219	3	4715	9	Y	4286	4286	1		-0-
10	47089 X	39338	-0-	-7751	-0-	35336	3	4002	9	Y	3638	3637	1	1 8	-0-
11	50070 X	39743	-0-	-10327	-0-	35726	3	4017	9	Y	3652	3652	1		-0-
12	51739 X	37398	-0-	-14341	-0-	33661	3	3737	9	Y	3397	3397	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		639,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,674									

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

01	0	69357	-0-	69357	368810	60360	3	8997	9	Y	8179	8179	1		-0-
02	0	59355	-0-	59355	428165	51627	3	7728	9	Y	7025	7025	1		-0-
03	0	57397	-0-	57397	498556	49858	3	7539	9	Y	6854	6854	1		-0-
04	0	48113	-0-	48113	533675	41854	3	6259	9	Y	5690	5690	1		-0-
05	583699 X	50024	-0-	-533675	-0-	43831	3	6193	9	Y	5630	5630	1		-0-
06	82650 X	42764	-0-	-39886	-0-	37524	3	5240	9	Y	4764	4764	1		-0-
07	85405 X	39932	-0-	-45473	-0-	35085	3	4847	9	Y	4406	4406	1		-0-
08	85405 X	33447	-0-	-51958	-0-	29406	3	4041	9	Y	3674	3674	1		-0-
09	82650 X	33308	-0-	-49342	-0-	29446	3	3862	9	Y	3511	3511	1		-0-
10	50034 X	31583	-0-	-18451	-0-	27967	3	3616	9	Y	3287	3287	1		-0-
11	42750 X	27534	-0-	-15216	-0-	24377	3	3157	9	Y	2870	2870	1		-0-
12	39928 X	27247	-0-	-12681	-0-	24251	3	2996	9	Y	2724	2724	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		520,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,614									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	74524	-0-	74524	388343	62770	3	11754	9	Y	10685	10685	1		-0-
02	0	63932	-0-	63932	452275	53966	3	9966	9	Y	9060	9060	1		-0-
03	0	59924	-0-	59924	512199	50600	3	9324	9	Y	8476	8476	1		-0-
04	0	51862	-0-	51862	564061	43945	3	7917	9	Y	7197	7197	1		-0-
05	612799 X	48738	-0-	-564061	-0-	41870	3	6868	9	Y	6244	6244	1		-0-
06	81030 X	44100	-0-	-36930	-0-	38028	3	6072	9	Y	5520	5520	1		-0-
07	83731 X	39529	-0-	-44202	-0-	34082	3	5447	9	Y	4952	4952	1		-0-
08	83731 X	33814	-0-	-49917	-0-	29361	3	4453	9	Y	4048	4048	1		-0-
09	81030 X	33096	-0-	-47934	-0-	28940	3	4156	9	Y	3778	3778	1		-0-
10	48732 X	32089	-0-	-16643	-0-	28282	3	3807	9	Y	3461	3461	1		-0-
11	44100 X	28442	-0-	-15658	-0-	25112	3	3330	9	Y	3027	3027	1		-0-
12	39525 X	27534	-0-	-11991	-0-	24505	3	3029	9	Y	2754	2754	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		537,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,202									

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

01	0	66742	-0-	66742	337657	55314	3	11428	9	Y	10389	10389	1		-0-
02	0	55247	-0-	55247	392904	45491	3	9756	9	Y	8869	8869	1		-0-
03	0	51920	-0-	51920	444824	42883	3	9037	9	Y	8215	8215	1		-0-
04	0	44040	-0-	44040	488864	36436	3	7604	9	Y	6913	6913	1		-0-
05	532080 X	43216	-0-	-488864	-0-	36051	3	7165	9	Y	6514	6513	1	1 8	-0-
06	58380 X	36310	-0-	-22070	-0-	30208	3	6102	9	Y	5547	5547	1		-0-
07	60326 X	32968	-0-	-27358	-0-	27361	3	5607	9	Y	5097	5097	1		-0-
08	60326 X	30219	-0-	-30107	-0-	25162	3	5057	9	Y	4597	4597	1		-0-
09	58380 X	26456	-0-	-31924	-0-	22102	3	4354	9	Y	3958	3958	1		-0-
10	43214 X	24403	-0-	-18811	-0-	20390	3	4013	9	Y	3648	3648	1		-0-
11	36300 X	21376	-0-	-14924	-0-	17863	3	3513	9	Y	3194	3194	1		-0-
12	32953 X	19386	-0-	-13567	-0-	16220	3	3166	9	Y	2878	2878	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		452,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,819									

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

01	0	68364	-0-	68364	365411	59646	3	8718	9	Y	7925	7925	1		-0-
02	0	58731	-0-	58731	424142	51260	3	7471	9	Y	6792	6792	1		-0-
03	0	55535	-0-	55535	479677	48576	3	6959	9	Y	6326	6326	1		-0-
04	0	49416	-0-	49416	529093	43435	3	5981	9	Y	5437	5437	1		-0-
05	0 W	44431	-0-	44431	573524	39458	3	4973	9	Y	4521	4521	1		-0-
06	0 W	40144	-0-	40144	613668	35843	3	4301	9	Y	3910	3910	1		-0-
07	0 W	37370	-0-	37370	651038	33525	3	3845	9	Y	3495	3495	1		-0-
08	685902 X	34864	-0-	-651038	-0-	31436	3	3428	9	Y	3116	3116	1		-0-
09	75390 X	31324	-0-	-44066	-0-	28544	3	2780	9	Y	2527	2527	1		-0-
10	44423 X	29624	-0-	-14799	-0-	27148	3	2476	9	Y	2251	2251	1		-0-
11	40140 X	26324	-0-	-13816	-0-	24280	3	2044	9	Y	1858	1858	1		-0-
12	37355 X	25241	-0-	-12114	-0-	23384	3	1857	9	Y	1688	1688	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		501,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,846									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	49237	-0-	49237	225971	37015 3	12222 9	Y	11111	11111 1		-0-
02		0	40778	-0-	40778	266749	30577 3	10201 9	Y	9274	9274 1		-0-
03		0	36618	-0-	36618	303367	27357 3	9261 9	Y	8419	8419 1		-0-
04		0	33734	-0-	33734	337101	25311 3	8423 9	Y	7657	7655 1	2 8	-0-
05		0	32455	-0-	32455	369556	24441 3	8014 9	Y	7285	7284 1	1 8	-0-
06		0	28851	-0-	28851	398407	21716 3	7135 9	Y	6486	6486 1		-0-
07	425931	X	27524	-0-	-398407	-0-	20768 3	6756 9	Y	6142	6142 1		-0-
08	81499	X	25802	-0-	-55697	-0-	19567 3	6235 9	Y	5668	5668 1		-0-
09	78870	X	22800	-0-	-56070	-0-	17228 3	5572 9	Y	5065	5065 1		-0-
10	81499	X	22916	-0-	-58583	-0-	17214 3	5702 9	Y	5184	5184 1		-0-
11	78870	X	21268	-0-	-57602	-0-	16124 3	5144 9	Y	4676	4676 1		-0-
12	27528	X	21062	-0-	-6466	-0-	16093 3	4969 9	Y	4517	4517 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			363,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			81,484			

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

01		0	70893	-0-	70893	145040	55841 3	15052 9	Y	13684	13684 1		-0-
02		0	49163	-0-	49163	194203	38727 3	10436 9	Y	9487	9487 1		-0-
03		0	41422	-0-	41422	235625	32532 3	8890 9	Y	8082	8082 1		-0-
04		0	33631	-0-	33631	269256	26478 3	7153 9	Y	6503	6503 1		-0-
05		0	25988	-0-	25988	295244	20407 3	5581 9	Y	5074	5074 1		-0-
06		0	19730	-0-	19730	314974	15443 3	4287 9	Y	3897	3897 1		-0-
07	330245	X	15271	-0-	-314974	-0-	11897 3	3374 9	Y	3067	3067 1		-0-
08	77004	X	10818	-0-	-66186	-0-	8427 3	2391 9	Y	2174	2174 1		-0-
09	74520	X	7799	-0-	-66721	-0-	6101 3	1698 9	Y	1544	1544 1		-0-
10	77004	X	33653	-0-	-43351	-0-	27333 3	6320 9	Y	5745	5745 1		-0-
11	74520	X	26834	-0-	-47686	-0-	21667 3	5167 9	Y	4697	4697 1		-0-
*12	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	18731 3	4441 9	Y	4037	4037 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			358,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			67,991			

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

01		0	79358	-0-	79358	133728	61210 3	18148 9	Y	16498	16498 1		-0-
02		0	55428	-0-	55428	189156	42808 3	12620 9	Y	11473	11473 1		-0-
03		0	50279	-0-	50279	239435	38959 3	11320 9	Y	10291	10291 1		-0-
04		0	42754	-0-	42754	282189	33269 3	9485 9	Y	8623	8623 1		-0-
05		0	37301	-0-	37301	319490	29094 3	8207 9	Y	7461	7461 1		-0-
06		0	31163	-0-	31163	350653	24356 3	6807 9	Y	6188	6188 1		-0-
07	379572	X	28919	-0-	-350653	-0-	22741 3	6178 9	Y	5616	5616 1		-0-
08	63240	X	25241	-0-	-37999	-0-	19836 3	5405 9	Y	4914	4914 1		-0-
09	61200	X	28063	-0-	-33137	-0-	22277 3	5786 9	Y	5260	5260 1		-0-
10	63240	X	38786	-0-	-24454	-0-	31614 3	7172 9	Y	6520	6520 1		-0-
11	61200	X	29096	-0-	-32104	-0-	23880 3	5216 9	Y	4742	4742 1		-0-
12	28985	X	24780	-0-	-4205	-0-	20374 3	4406 9	Y	4005	4005 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			471,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			91,591			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

01	0	62029	-0-	62029	110343	49515	3	12514	9	Y	11376	11376	1			-0-
02	0	44647	-0-	44647	154990	35608	3	9039	9	Y	8217	8217	1			-0-
03	0	42994	-0-	42994	197984	34339	3	8655	9	Y	7868	7868	1			-0-
04	0	38350	-0-	38350	236334	30685	3	7665	9	Y	6968	6968	1			-0-
05	0	37246	-0-	37246	273580	29872	3	7374	9	Y	6704	6704	1			-0-
06	0	32828	-0-	32828	306408	26348	3	6480	9	Y	5891	5891	1			-0-
07	336931 X	30523	-0-	-306408	-0-	24475	3	6048	9	Y	5498	5498	1			-0-
08	56699 X	29554	-0-	-27145	-0-	23863	3	5691	9	Y	5174	5174	1			-0-
09	54870 X	31356	-0-	-23514	-0-	25650	3	5706	9	Y	5187	5187	1			-0-
10	56699 X	32541	-0-	-24158	-0-	27444	3	5097	9	Y	4634	4634	1			-0-
11	54870 X	24464	-0-	-30406	-0-	20681	3	3783	9	Y	3439	3439	1			-0-
12	32395 X	21211	-0-	-11184	-0-	17867	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,996

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

01	0	35581	-0-	35581	202775	28920	3	6661	9	Y	6055	6055	1			-0-
02	0	28687	-0-	28687	231462	23419	3	5268	9	Y	4789	4789	1			-0-
03	0	34558	-0-	34558	266020	27691	3	6867	9	Y	6243	6242	1	1	8	-0-
04	0	41453	-0-	41453	307473	32554	3	8899	9	Y	8090	8089	1	1	8	-0-
05	0	34763	-0-	34763	342236	27797	3	6966	9	Y	6333	6333	1			-0-
06	0	30435	-0-	30435	372671	24500	3	5935	9	Y	5395	5395	1			-0-
07	401867 X	29196	-0-	-372671	-0-	23534	3	5662	9	Y	5147	5147	1			-0-
08	82863 X	27206	-0-	-55657	-0-	21962	3	5244	9	Y	4767	4767	1			-0-
09	80190 X	24971	-0-	-55219	-0-	20198	3	4773	9	Y	4339	4339	1			-0-
10	82863 X	24641	-0-	-58222	-0-	19945	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
11	80190 X	22463	-0-	-57727	-0-	18194	3	4269	9	Y	3881	3881	1			-0-
12	29202 X	21775	-0-	-7427	-0-	17718	3	4057	9	Y	3688	3688	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 355,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,996

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	79411	-0-	79411	327470	59314	3	20097	9	Y	-0-
02		0	64224	-0-	64224	391694	47813	3	16411	9	Y	-0-
03		0	56254	-0-	56254	447948	41994	3	14260	9	Y	-0-
04		0	18408	-0-	18408	466356	13476	3	4932	9	Y	-0-
05		0	44229	-0-	44229	510585	32312	3	11917	9	Y	-0-
06		0	39207	-0-	39207	549792	29138	3	10069	9	Y	-0-
07		587185 X	37393	-0-	-549792	-0-	27861	3	9532	9	Y	-0-
08		73873 X	33739	-0-	-40134	-0-	25501	3	8238	9	Y	-0-
09		71490 X	30854	-0-	-40636	-0-	22935	3	7919	9	Y	-0-
10		73873 X	29163	-0-	-44710	-0-	21902	3	7261	9	Y	-0-
11		71490 X	26273	-0-	-45217	-0-	19982	3	6291	9	Y	-0-
12		37386 X	26631	-0-	-10755	-0-	20137	3	6494	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			485,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			112,202			

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782												
01		0	68126	-0-	68126	338341	51800	3	16326	9	Y	-0-
02		0	57365	-0-	57365	395706	43658	3	13707	9	Y	-0-
03		0	30775	-0-	30775	426481	23251	3	7524	9	Y	-0-
04		0	42856	-0-	42856	469337	32685	3	10171	9	Y	-0-
05		0	41667	-0-	41667	511004	32086	3	9581	9	Y	-0-
06		0	34875	-0-	34875	545879	26740	3	8135	9	Y	-0-
07		579187 X	33308	-0-	-545879	-0-	25445	3	7863	9	Y	-0-
08		73718 X	31591	-0-	-42127	-0-	24574	3	7017	9	Y	-0-
09		71340 X	28195	-0-	-43145	-0-	22296	3	5899	9	Y	-0-
10		73718 X	26814	-0-	-46904	-0-	21431	3	5383	9	Y	-0-
11		71340 X	23363	-0-	-47977	-0-	18889	3	4474	9	Y	-0-
12		33294 X	22405	-0-	-10889	-0-	18250	3	4155	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			441,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			91,122			

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812												
01		0	19089	-0-	19089	197429	13499	3	5590	9	Y	-0-
02		0	22139	-0-	22139	219568	15719	3	6420	9	Y	-0-
03		0	20973	-0-	20973	240541	15035	3	5938	9	Y	-0-
04		0	18382	-0-	18382	258923	13301	3	5081	9	Y	-0-
05		0	16748	-0-	16748	275671	12152	3	4596	9	Y	-0-
06		0	14488	-0-	14488	290159	10562	3	3926	9	Y	-0-
07		303268 X	13109	-0-	-290159	-0-	9580	3	3529	9	Y	-0-
08		63953 X	10454	-0-	-53499	-0-	7613	3	2841	9	Y	-0-
09		61890 X	14200	-0-	-47690	-0-	11013	3	3187	9	Y	-0-
10		63953 X	12386	-0-	-51567	-0-	9599	3	2787	9	Y	-0-
11		61890 X	9673	-0-	-52217	-0-	7371	3	2302	9	Y	-0-
12		14663 X	8302	-0-	-6361	-0-	6184	3	2118	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			179,943			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,922			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		87916 X	24684	-0-	-63232	-0-	17084	3	7600	9	Y	6909	6909	1			-0-
02		82244 X	23752	-0-	-58492	-0-	17346	3	6406	9	Y	5824	5823	1	1	8	-0-
03		87916 X	22597	-0-	-65319	-0-	16502	3	6095	9	Y	5541	5541	1			-0-
04		85080 X	20499	-0-	-64581	-0-	15254	3	5245	9	Y	4768	4768	1			-0-
05		87916 X	19770	-0-	-68146	-0-	14454	3	5316	9	Y	4833	4833	1			-0-
06		85080 X	16547	-0-	-68533	-0-	12121	3	4426	9	Y	4024	4024	1			-0-
07		87916 X	15421	-0-	-72495	-0-	11460	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
08		87916 X	14142	-0-	-73774	-0-	10181	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
09		17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	13151	3	3980	9	Y	3618	3618	1			-0-
10		19778 X	15274	-0-	-4504	-0-	11569	3	3705	9	Y	3368	3368	1			-0-
11		16560 X	12970	-0-	-3590	-0-	9761	3	3209	9	Y	2917	2917	1			-0-
12		17701 X	13535	-0-	-4166	-0-	10229	3	3306	9	Y	3005	3005	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			216,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			52,009								

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

01		0	83789	-0-	83789	495623	71389	3	12400	9	Y	11273	11273	1			-0-
02		0	69947	-0-	69947	565570	59540	3	10407	9	Y	9461	9461	1			-0-
03		0	65307	-0-	65307	630877	55616	3	9691	9	Y	8810	8810	1			-0-
04		0	54290	-0-	54290	685167	46250	3	8040	9	Y	7309	7309	1			-0-
05		732629 X	47462	-0-	-685167	-0-	40598	3	6864	9	Y	6240	6240	1			-0-
06		78960 X	51043	-0-	-27917	-0-	43656	3	7387	9	Y	6715	6715	1			-0-
07		81592 X	48573	-0-	-33019	-0-	41764	3	6809	9	Y	6190	6190	1			-0-
08		81592 X	42334	-0-	-39258	-0-	36652	3	5682	9	Y	5165	5165	1			-0-
09		78960 X	39494	-0-	-39466	-0-	34479	3	5015	9	Y	4559	4559	1			-0-
10		52731 X	39549	-0-	-13182	-0-	34811	3	4738	9	Y	4307	4307	1			-0-
11		51030 X	32555	-0-	-18475	-0-	28665	3	3890	9	Y	3536	3536	1			-0-
12		48577 X	28972	-0-	-19605	-0-	25468	3	3504	9	Y	3185	3185	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			603,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			76,750								

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

01		0	86003	-0-	86003	163698	65584	3	20419	9	Y	18563	18563	1			-0-
02		0	59932	-0-	59932	223630	45589	3	14343	9	Y	13039	13039	1			-0-
03		0	51878	-0-	51878	275508	39379	3	12499	9	Y	11363	11363	1			-0-
04		0	46792	-0-	46792	322300	35684	3	11108	9	Y	10098	10096	1	2	8	-0-
05		0	43303	-0-	43303	365603	32847	3	10456	9	Y	9505	9504	1	1	8	-0-
06		0	37918	-0-	37918	403521	28764	3	9154	9	Y	8322	8322	1			-0-
07		440512 X	36991	-0-	-403521	-0-	28374	3	8617	9	Y	7834	7834	1			-0-
08		80197 X	35938	-0-	-44259	-0-	27585	3	8353	9	Y	7594	7594	1			-0-
09		77610 X	32455	-0-	-45155	-0-	24903	3	7552	9	Y	6865	6865	1			-0-
10		80197 X	28240	-0-	-51957	-0-	21835	3	6405	9	Y	5823	5823	1			-0-
11		77610 X	23016	-0-	-54594	-0-	17970	3	5046	9	Y	4587	4587	1			-0-
12		36983 X	20902	-0-	-16081	-0-	16303	3	4599	9	Y	4181	4181	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			503,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			107,774								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HAVEMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280552	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.13430	- 20332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	104071	-0-	104071	579613	90505 3	13566 9	Y	12333	12333 1	-0-	
02		0	89626	-0-	89626	669239	78010 3	11616 9	Y	10560	10560 1	-0-	
03		0	85527	-0-	85527	754766	74482 3	11045 9	Y	10041	10041 1	-0-	
04		0	73536	-0-	73536	828302	64118 3	9418 9	Y	8562	8562 1	-0-	
05		0	63499	-0-	63499	891801	55355 3	8144 9	Y	7404	7404 1	-0-	
06	958124 X		66323	-0-	-891801	-0-	58153 3	8170 9	Y	7427	7427 1	-0-	
07	86986 X		63403	-0-	-23583	-0-	55785 3	7618 9	Y	6925	6925 1	-0-	
08	86986 X		59471	-0-	-27515	-0-	52812 3	6659 9	Y	6054	6054 1	-0-	
09	84180 X		58638	-0-	-25542	-0-	52195 3	6443 9	Y	5857	5857 1	-0-	
10	86986 X		54318	-0-	-32668	-0-	48807 3	5511 9	Y	5010	5010 1	-0-	
11	66330 X		48341	-0-	-17989	-0-	43228 3	5113 9	Y	4648	4648 1	-0-	
12	63395 X		44184	-0-	-19211	-0-	39597 3	4587 9	Y	4170	4170 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		810,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		88,991							

LISKA 01		WELL #:		12H	RRCID ->	280556	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	13431	PERF.13645	- 17422
01		0	63043	-0-	63043	78793	48546 3	14497 9	Y	13179	13179 1	-0-	
02		0	55214	-0-	55214	134007	42778 3	12436 9	Y	11305	11305 1	-0-	
03		0	53954	-0-	53954	187961	41913 3	12041 9	Y	10946	10930 1	16 8	
04		0	47742	-0-	47742	235703	37213 3	10529 9	Y	9572	9564 1	8 8	
05		0	43779	-0-	43779	279482	34035 3	9744 9	Y	8858	8858 1	-0-	
06		0	36755	-0-	36755	316237	28517 3	8238 9	Y	7489	7489 1	-0-	
07	349037 X		32800	-0-	-316237	-0-	25440 3	7360 9	Y	6691	6691 1	-0-	
08	54715 X		28183	-0-	-26532	-0-	21883 3	6300 9	Y	5727	5727 1	-0-	
09	52950 X		24269	-0-	-28681	-0-	19137 3	5132 9	Y	4665	4665 1	-0-	
10	54715 X		34316	-0-	-20399	-0-	26973 3	7343 9	Y	6675	6675 1	-0-	
11	52950 X		30345	-0-	-22605	-0-	23778 3	6567 9	Y	5970	5970 1	-0-	
12	32798 X		26736	-0-	-6062	-0-	21067 3	5669 9	Y	5154	5154 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		477,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		96,231							

LISKA 01		WELL #:		20H	RRCID ->	280595	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.13625	- 17152
01		0	44243	-0-	44243	44243	1 1	32256 3	Y	10887	10887 1	-0-	
02		0	49579	-0-	49579	93822	10 4	11976 9					
03		0	46853	-0-	46853	140675	36507 3	13072 9	Y	11884	11884 1	-0-	
04		0	42200	-0-	42200	182875	34642 3	12211 9	Y	11101	11101 1	-0-	
05		0	42832	-0-	42832	225707	31894 3	10306 9	Y	9369	9369 1	-0-	
06		0	37717	-0-	37717	263424	33465 3	9367 9	Y	8515	8515 1	-0-	
07		0	36327	-0-	36327	299751	29461 3	8256 9	Y	7505	7505 1	-0-	
08	333277 X		33526	-0-	-299751	-0-	28409 3	7918 9	Y	7198	7198 1	-0-	
09	61290 X		29753	-0-	-31537	-0-	26339 3	7187 9	Y	6534	6534 1	-0-	
10	63333 X		27521	-0-	-35812	-0-	23488 3	6265 9	Y	5695	5695 1	-0-	
11	61290 X		23899	-0-	-37391	-0-	21949 3	5572 9	Y	5065	5065 1	-0-	
12	63333 X		25298	-0-	-38035	-0-	19159 3	4740 9	Y	4309	4309 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		439,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		92,026							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0	52543	-0-	52543	52543	15	1	40535	3	Y	10794	10794	1	-0-		
							120	4	11873	9							
02		0	56645	-0-	56645	109188	44018	3	12627	9	Y	11479	11479	1	-0-		
03		0	54295	-0-	54295	163483	42491	3	11804	9	Y	10731	10731	1	-0-		
04		0	47379	-0-	47379	210862	37093	3	10286	9	Y	9351	9351	1	-0-		
05		0	44035	-0-	44035	254897	34666	3	9369	9	Y	8517	8517	1	-0-		
06		0	37027	-0-	37027	291924	29208	3	7819	9	Y	7108	7108	1	-0-		
07		0	25442	-0-	25442	317366	20050	3	5392	9	Y	4902	4902	1	-0-		
08	341881	X	24515	-0-	-317366	-0-	19399	3	5116	9	Y	4651	4651	1	-0-		
09	58500	X	15371	-0-	-43129	-0-	12145	3	3226	9	Y	2933	2933	1	-0-		
10	60450	X	24060	-0-	-36390	-0-	19208	3	4852	9	Y	4411	4411	1	-0-		
11	58500	X	18646	-0-	-39854	-0-	14939	3	3707	9	Y	3370	3370	1	-0-		
12	60450	X	19735	-0-	-40715	-0-	15719	3	4016	9	Y	3651	3651	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:			419,693											TOTAL CONDENSATE PROD:			81,898

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452																	
01		0	56332	-0-	56332	56332	2	1	41465	3	Y	13501	13501	1	-0-		
							14	4	14851	9							
02		0	62498	-0-	62498	118830	46090	3	16408	9	Y	14916	14916	1	-0-		
03		0	61173	-0-	61173	180003	45601	3	15572	9	Y	14156	14156	1	-0-		
04		0	53857	-0-	53857	233860	40471	3	13386	9	Y	12169	12169	1	-0-		
05		0	47575	-0-	47575	281435	35809	3	11766	9	Y	10696	10696	1	-0-		
06		0	34952	-0-	34952	316387	26393	3	8559	9	Y	7781	7781	1	-0-		
07		0	25383	-0-	25383	341770	19298	3	6085	9	Y	5532	5532	1	-0-		
08	360393	X	18623	-0-	-341770	-0-	14231	3	4392	9	Y	3993	3993	1	-0-		
09	65250	X	17328	-0-	-47922	-0-	13360	3	3968	9	Y	3607	3607	1	-0-		
10	67425	X	32074	-0-	-35351	-0-	24797	3	7277	9	Y	6615	6615	1	-0-		
11	65250	X	26894	-0-	-38356	-0-	21010	3	5884	9	Y	5349	5349	1	-0-		
12	67425	X	24189	-0-	-43236	-0-	18824	3	5365	9	Y	4877	4877	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:			460,878											TOTAL CONDENSATE PROD:			103,192

LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962																	
01		0	31705	-0-	31705	31705	1	1	24714	3	Y	6352	6352	1	-0-		
							3	4	6987	9							
02		0	46577	-0-	46577	78282	36817	3	9760	9	Y	8873	8873	1	-0-		
03		0	42875	-0-	42875	121157	34317	3	8558	9	Y	7780	7780	1	-0-		
04		0	36327	-0-	36327	157484	29217	3	7110	9	Y	6464	6464	1	-0-		
05		0	32518	-0-	32518	190002	26311	3	6207	9	Y	5643	5643	1	-0-		
06		0	28956	-0-	28956	218958	23468	3	5488	9	Y	4989	4989	1	-0-		
07		0	26673	-0-	26673	245631	21582	3	5091	9	Y	4628	4628	1	-0-		
08	270813	X	25182	-0-	-245631	-0-	20408	3	4774	9	Y	4340	4340	1	-0-		
09	58080	X	22167	-0-	-35913	-0-	17979	3	4188	9	Y	3807	3807	1	-0-		
10	60016	X	21960	-0-	-38056	-0-	17856	3	4104	9	Y	3731	3731	1	-0-		
11	58080	X	20629	-0-	-37451	-0-	16909	3	3720	9	Y	3382	3382	1	-0-		
12	60016	X	19378	-0-	-40638	-0-	15883	3	3495	9	Y	3177	3177	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:			354,947											TOTAL CONDENSATE PROD:			63,166

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
LISKA 01		WELL #:		23H	RRCID ->	280634	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	13356	PERF.13534	- 19612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0	33998	-0-	33998	33998	4 1	26062 3	Y	7185	7185 1	-0-
							28 4	7904 9				
02		0	53535	-0-	53535	87533	40397 3	13138 9	Y	11944	11944 1	-0-
03		0	48810	-0-	48810	136343	36998 3	11812 9	Y	10738	10738 1	-0-
04		0	41705	-0-	41705	178048	31697 3	10008 9	Y	9098	9097 1	-0-
05		0	36981	-0-	36981	215029	28024 3	8957 9	Y	8143	8143 1	-0-
06		0	30871	-0-	30871	245900	23359 3	7512 9	Y	6829	6829 1	-0-
07		0	27996	-0-	27996	273896	21306 3	6690 9	Y	6082	6082 1	-0-
08	298633	X	24737	-0-	-273896	-0-	19075 3	5662 9	Y	5147	5147 1	-0-
09	53370	X	21660	-0-	-31710	-0-	16814 3	4846 9	Y	4405	4405 1	-0-
10	55149	X	29399	-0-	-25750	-0-	23189 3	6210 9	Y	5645	5645 1	-0-
11	53370	X	22833	-0-	-30537	-0-	17898 3	4935 9	Y	4486	4486 1	-0-
12	55149	X	18855	-0-	-36294	-0-	14727 3	4128 9	Y	3753	3753 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			391,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			83,455			

LISKA 01		WELL #:		13H	RRCID ->	280766	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13475	- 17752
01		0	71024	-0-	71024	90390	51674 3	19350 9	Y	17591	17591 1	-0-
02		0	65600	-0-	65600	155990	48447 3	17153 9	Y	15594	15594 1	-0-
03		0	63199	-0-	63199	219189	46911 3	16288 9	Y	14807	14807 1	-0-
04		0	53880	-0-	53880	273069	40141 3	13739 9	Y	12490	12490 1	-0-
05		0	45968	-0-	45968	319037	34376 3	11592 9	Y	10538	10538 1	-0-
06		0	41329	-0-	41329	360366	31194 3	10135 9	Y	9214	9214 1	-0-
07	397319	X	36953	-0-	-360366	-0-	28227 3	8726 9	Y	7933	7933 1	-0-
08	74245	X	34692	-0-	-39553	-0-	26293 3	8399 9	Y	7635	7635 1	-0-
09	71850	X	31291	-0-	-40559	-0-	23614 3	7677 9	Y	6979	6979 1	-0-
10	74245	X	29751	-0-	-44494	-0-	22330 3	7421 9	Y	6746	6746 1	-0-
11	71850	X	25416	-0-	-46434	-0-	19255 3	6161 9	Y	5601	5601 1	-0-
12	36952	X	23449	-0-	-13503	-0-	18071 3	5378 9	Y	4889	4889 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			522,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			120,017			

LISKA 01		WELL #:		14H	RRCID ->	280767	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	13431	PERF.13665	- 17542
01		0	63041	-0-	63041	79025	47871 3	15170 9	Y	13791	13791 1	-0-
02		0	54848	-0-	54848	133873	42067 3	12781 9	Y	11619	11619 1	-0-
03		0	52397	-0-	52397	186270	40214 3	12183 9	Y	11075	11075 1	-0-
04		0	44464	-0-	44464	230734	34193 3	10271 9	Y	9337	9337 1	-0-
05		0	37158	-0-	37158	267892	28618 3	8540 9	Y	7764	7764 1	-0-
06		0	33427	-0-	33427	301319	25859 3	7568 9	Y	6880	6880 1	-0-
07	333980	X	32661	-0-	-301319	-0-	25310 3	7351 9	Y	6683	6683 1	-0-
08	60543	X	29088	-0-	-31455	-0-	22555 3	6533 9	Y	5939	5939 1	-0-
09	58590	X	25124	-0-	-33466	-0-	19468 3	5656 9	Y	5142	5142 1	-0-
10	60543	X	32360	-0-	-28183	-0-	25482 3	6878 9	Y	6253	6253 1	-0-
11	58590	X	30135	-0-	-28455	-0-	23993 3	6142 9	Y	5584	5584 1	-0-
12	32674	X	24709	-0-	-7965	-0-	19700 3	5009 9	Y	4554	4554 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			459,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			94,621			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
LISKA 01		WELL #:		17H	RRCID ->	280768	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13490	- 16912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	0	75917	-0-	75917	86004	55363	3	20554	9	Y	18685	18685	1	-0-
02	0	67977	-0-	67977	153981	50494	3	17483	9	Y	15894	15894	1	-0-
03	0	65437	-0-	65437	219418	48845	3	16592	9	Y	15084	15084	1	-0-
04	0	57337	-0-	57337	276755	42895	3	14442	9	Y	13129	13129	1	-0-
05	0	53647	-0-	53647	330402	40188	3	13459	9	Y	12235	12235	1	-0-
06	0	46695	-0-	46695	377097	34962	3	11733	9	Y	10666	10666	1	-0-
07	0	43887	-0-	43887	420984	32949	3	10938	9	Y	9944	9944	1	-0-
08	460757 X	39773	-0-	-420984	-	29998	3	9775	9	Y	8886	8886	1	-0-
09	65310 X	34950	-0-	-30360	-	26631	3	8319	9	Y	7563	7563	1	-0-
10	67487 X	32027	-0-	-35460	-	24532	3	7495	9	Y	6814	6814	1	-0-
11	65310 X	27501	-0-	-37809	-	21190	3	6311	9	Y	5737	5737	1	-0-
12	67487 X	25060	-0-	-42427	-	19139	3	5921	9	Y	5383	5383	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		570,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		130,020								

LISKA 01		WELL #:		21H	RRCID ->	280769	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	13368	PERF.13430	- 19882		
01	0	42141	-0-	42141	42141	1	1	31370	3	Y	9787	9787	1	-0-
02	0	63063	-0-	63063	105204	47144	3	15919	9	Y	14472	14472	1	-0-
03	0	60356	-0-	60356	165560	45719	3	14637	9	Y	13306	13294	1	-0-
04	0	54047	-0-	54047	219607	41338	3	12709	9	Y	11554	11554	1	-0-
05	0	50184	-0-	50184	269791	38437	3	11747	9	Y	10679	10675	1	-0-
06	0	41597	-0-	41597	311388	31909	3	9688	9	Y	8807	8807	1	-0-
07	0	36638	-0-	36638	348026	28110	3	8528	9	Y	7753	7753	1	-0-
08	382623 X	34597	-0-	-348026	-	26292	3	8305	9	Y	7550	7550	1	-0-
09	71850 X	27517	-0-	-44333	-	20669	3	6848	9	Y	6225	6225	1	-0-
10	74245 X	30725	-0-	-43520	-	23400	3	7325	9	Y	6659	6659	1	-0-
11	71850 X	28644	-0-	-43206	-	22111	3	6533	9	Y	5939	5939	1	-0-
12	74245 X	27777	-0-	-46468	-	21841	3	5936	9	Y	5396	5396	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		497,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		108,127								

LISKA 01		WELL #:		15H	RRCID ->	280781	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	13379	PERF.13460	- 17332		
01	0	74658	-0-	74658	88421	55078	3	19580	9	Y	17800	17800	1	-0-
02	0	64617	-0-	64617	153038	48371	3	16246	9	Y	14769	14769	1	-0-
03	0	59877	-0-	59877	212915	45093	3	14784	9	Y	13440	13440	1	-0-
04	0	51185	-0-	51185	264100	38602	3	12583	9	Y	11439	11439	1	-0-
05	0	47567	-0-	47567	311667	35911	3	11656	9	Y	10596	10596	1	-0-
06	0	41581	-0-	41581	353248	31565	3	10016	9	Y	9105	9105	1	-0-
07	392177 X	38929	-0-	-353248	-	29517	3	9412	9	Y	8556	8556	1	-0-
08	60729 X	35547	-0-	-25182	-	27027	3	8520	9	Y	7745	7745	1	-0-
09	58770 X	31382	-0-	-27388	-	23921	3	7461	9	Y	6783	6783	1	-0-
10	60729 X	28063	-0-	-32666	-	21530	3	6533	9	Y	5939	5939	1	-0-
11	58770 X	23420	-0-	-35350	-	18061	3	5359	9	Y	4872	4872	1	-0-
12	38936 X	20651	-0-	-18285	-	15870	3	4781	9	Y	4346	4346	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		517,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		115,390								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0	56213	-0-	56213	65758	44168	3	12045	9	Y	-0-
02		0	48546	-0-	48546	114304	38697	3	9849	9	Y	-0-
03		0	43504	-0-	43504	157808	34734	3	8770	9	Y	-0-
04		0	39737	-0-	39737	197545	31701	3	8036	9	Y	-0-
05		0	38372	-0-	38372	235917	30499	3	7873	9	Y	-0-
06		0	34221	-0-	34221	270138	27049	3	7172	9	Y	-0-
07		303267 X	33129	-0-	-270138	-0-	26104	3	7025	9	Y	-0-
08		39773 X	30961	-0-	-8812	-0-	24515	3	6446	9	Y	-0-
09		38490 X	28084	-0-	-10406	-0-	22222	3	5862	9	Y	-0-
10		39773 X	25839	-0-	-13934	-0-	20555	3	5284	9	Y	-0-
11		38490 X	21790	-0-	-16700	-0-	17371	3	4419	9	Y	-0-
12		33139 X	19993	-0-	-13146	-0-	15814	3	4179	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			420,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			79,054			

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292												
01		0	475	-0-	475	475	472	3	3	4	Y	-0-
02		0	57698	-0-	57698	58173	2	1	40715	3	Y	-0-
03		0	50686	-0-	50686	108859	78	4	16903	9		-0-
04		0	45919	-0-	45919	154778	36005	3	14681	9	Y	-0-
05		0	39588	-0-	39588	194366	32465	3	13454	9	Y	-0-
06		0	35814	-0-	35814	230180	27719	3	11869	9	Y	-0-
07		0	32791	-0-	32791	262971	24235	3	11579	9	Y	-0-
08		0	30211	-0-	30211	293182	23160	3	9631	9	Y	-0-
09		321554 X	28372	-0-	-293182	-0-	21321	3	8890	9	Y	-0-
10		58063 X	26284	-0-	-31779	-0-	20254	3	8118	9	Y	-0-
11		56190 X	22790	-0-	-33400	-0-	19149	3	7135	9	Y	-0-
12		58063 X	21104	-0-	-36959	-0-	16651	3	6139	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			391,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			103,723			

SCHEDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852												
01		0	21981	-0-	21981	213447	15331	3	6650	9	Y	-0-
02		0	17350	-0-	17350	230797	12002	3	5348	9	Y	-0-
03		0	15931	-0-	15931	246728	11058	3	4873	9	Y	-0-
04		0	12544	-0-	12544	259272	8713	3	3831	9	Y	-0-
05		0	10910	-0-	10910	270182	7602	3	3308	9	Y	-0-
06		0	12353	-0-	12353	282535	8746	3	3607	9	Y	-0-
07		0	10795	-0-	10795	293330	7561	3	3234	9	Y	-0-
08		0	4968	-0-	4968	298298	3455	3	1513	9	Y	-0-
09		317121 X	18823	-0-	-298298	-0-	14497	3	4326	9	Y	-0-
10		63891 X	12615	-0-	-51276	-0-	9648	3	2967	9	Y	-0-
11		61830 X	165	-0-	-61665	-0-	85	3	80	9	Y	-0-
12		63891 X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			138,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			36,124			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
THREE SISTERS 01		WELL #:		37H	RRCID ->	281098	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	12646	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01		WELL #:		13H	RRCID ->	281118	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL DEPTH	13242	PERF.	13341 - 18392
01	0	1132	-0-	1132	1132	4	1	1104	3	Y	-0-	-0-
						24	4					
02	0	116985	-0-	116985	118117	15	1	84582	3	Y	28893	28893 1 -0-
						606	4	31782	9			
03	0	107627	-0-	107627	225744	79917	3	27710	9	Y	25191	25191 1 -0-
04	0	92053	-0-	92053	317797	68727	3	23326	9	Y	21205	21205 1 -0-
05	0	73213	-0-	73213	391010	54910	3	18303	9	Y	16639	16639 1 -0-
06	0	62849	-0-	62849	453859	47260	3	15589	9	Y	14172	14172 1 -0-
07	0	61282	-0-	61282	515141	46299	3	14983	9	Y	13621	13621 1 -0-
08	0	56439	-0-	56439	571580	42901	3	13538	9	Y	12307	12307 1 -0-
09	622060 X	50480	-0-	-571580	-0-	38564	3	11916	9	Y	10833	10833 1 -0-
10	54374 X	48985	-0-	-5389	-0-	37558	3	11427	9	Y	10388	10388 1 -0-
11	52620 X	46446	-0-	-6174	-0-	35828	3	10618	9	Y	9653	9653 1 -0-
12	54374 X	47255	-0-	-7119	-0-	36763	3	10492	9	Y	9538	9538 1 -0-

TOTAL GAS PROD: 764,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,440

SCHEDEL 02		WELL #:		15H	RRCID ->	281119	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13320 - 17922
01	0	30514	-0-	30514	230233	21603	3	8911	9	Y	8101	8101 1 -0-
02	0	25742	-0-	25742	255975	18403	3	7339	9	Y	6672	6672 1 -0-
03	0	23894	-0-	23894	279869	17435	3	6459	9	Y	5872	5872 1 -0-
04	0	20865	-0-	20865	300734	15427	3	5438	9	Y	4944	4944 1 -0-
05	0	18948	-0-	18948	319682	14382	3	4566	9	Y	4151	4151 1 -0-
06	0	16765	-0-	16765	336447	12205	3	4560	9	Y	4145	4145 1 -0-
07	0	15139	-0-	15139	351586	11084	3	4055	9	Y	3686	3686 1 -0-
08	0	13494	-0-	13494	365080	9851	3	3643	9	Y	3312	3312 1 -0-
09	378557 X	13477	-0-	-365080	-0-	10135	3	3342	9	Y	3038	3038 1 -0-
10	55490 X	13582	-0-	-41908	-0-	10384	3	3198	9	Y	2907	2907 1 -0-
11	53700 X	13477	-0-	-40223	-0-	10016	3	3461	9	Y	3146	3146 1 -0-
12	55490 X	11744	-0-	-43746	-0-	8668	3	3076	9	Y	2796	2796 1 -0-

TOTAL GAS PROD: 217,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,770

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 36H RRCID -> 281175 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 12625 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0	130883	-0-	130883	130883	21	1	93940	3	Y	33182	33182	1	-0-	
03	0	135159	-0-	135159	266042	422	4	36500	9	Y	33549	33549	1	-0-	
04	0	117259	-0-	117259	383301	85444	3	31815	9	Y	28923	28923	1	-0-	
05	0	106418	-0-	106418	489719	78052	3	28366	9	Y	25787	25787	1	-0-	
06	0	88066	-0-	88066	577785	64850	3	23216	9	Y	21105	21105	1	-0-	
07	0	79738	-0-	79738	657523	58720	3	21018	9	Y	19107	19107	1	-0-	
08	0	74328	-0-	74328	731851	55114	3	19214	9	Y	17467	17467	1	-0-	
09	798004 X	66153	-0-	-731851	-0-	48797	3	17356	9	Y	15778	15778	1	-0-	
10	62374 X	62374	-0-	-0-	-0-	45513	3	16861	9	Y	15328	15328	1	-0-	
11	55631 X	55631	-0-	-0-	-0-	40624	3	15007	9	Y	13643	13643	1	-0-	
*12	53058 X	53058	-0-	-0-	-0-	39368	3	13690	9	Y	12445	12445	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:					969,067	TOTAL CONDENSATE PROD:					236,314				

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262															
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092															
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002															
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WARNER 01		WELL #:		15H	RRCID ->	281444	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	13074	PERF.	13270 - 17902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	125875	-0-	125875	125875	3 1	90093 3	Y	32466	32466 1	-0-
							66 4	35713 9				
03		0	124240	-0-	124240	250115	89191 3	35049 9	Y	31863	31863 1	-0-
04		0	108453	-0-	108453	358568	78224 3	30229 9	Y	27481	27481 1	-0-
05		0	93031	-0-	93031	451599	67207 3	25824 9	Y	23476	23476 1	-0-
06		0	68491	-0-	68491	520090	49372 3	19119 9	Y	17381	17381 1	-0-
07		0	57415	-0-	57415	577505	41329 3	16086 9	Y	14624	14624 1	-0-
08		0	49408	-0-	49408	626913	35721 3	13687 9	Y	12443	12443 1	-0-
09	670649 X		43736	-0-	-626913	-0-	31721 3	12015 9	Y	10923	10923 1	-0-
10	64294 X		41761	-0-	-22533	-0-	30440 3	11321 9	Y	10292	10292 1	-0-
11	62220 X		35932	-0-	-26288	-0-	26202 3	9730 9	Y	8845	8845 1	-0-
12	64294 X		33152	-0-	-31142	-0-	24173 3	8979 9	Y	8163	8163 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			781,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			197,957			

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	14230 - 19332
T BIRD UNIT														
01	4278 X		3315	-0-	-963	-0-	244 1	2938 2	N	121	122 1			13
							133 9							
02	3799 X		2949	-0-	-850	-0-	229 1	2628 2	N	84	90 1			7
							92 9							
03	3689 X		3181	-0-	-508	-0-	258 1	2829 2	N	85	82 1			10
							94 9							
04	3450 X		2792	-0-	-658	-0-	217 1	2500 2	N	68	69 1			9
							75 9							
05	3379 X		2911	-0-	-468	-0-	233 1	2602 2	N	69	78 1			-0-
							76 9							
06	3514 X		3514	-0-	-0-	-0-	744 1	2711 2	N	54	54 1			-0-
							59 9							
07	3193 X		3066	-0-	-127	-0-	185 1	2814 2	Y	61	48 1			13
							67 9							
08	3274 X		3274	-0-	-0-	-0-	411 1	2764 2	Y	90	69 1			34
							99 9							
09	3510 X		2685	-0-	-825	-0-	216 1	2418 2	Y	46	53 1			27
							51 9							
10	3627 X		2643	-0-	-984	-0-	157 1	2446 2	Y	36	42 1			21
							40 9							
11	3510 X		2498	-0-	-1012	-0-	215 1	2224 2	Y	54	49 1	4 8		22
							59 9							
12	3286 X		2935	-0-	-351	-0-	511 1	2304 2	Y	109	92 1			39
							120 9							
TOTAL GAS PROD:			35,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			877					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																		
T BIRD UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 271336													COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13933 - 19705	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01	24924 X	19442	-0-	-5482	-0-	1477	1	17772	2	N	175	200	1		23			
02	21547 X	16575	-0-	-4972	-0-	1289	1	14818	2	N	425	412	1		36			
03	22320 X	17954	-0-	-4366	-0-	1424	1	15604	2	N	842	775	1		103			
04	18810 X	13690	-0-	-5120	-0-	1058	1	12190	2	N	402	447	1		58			
05	19437 X	14161	-0-	-5276	-0-	1118	1	12514	2	N	481	539	1		-0-			
06	18810 X	16162	-0-	-2648	-0-	777	1	15076	2	N	281	281	1		-0-			
07	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	1572	1	18703	2	Y	524	407	1		117			
08	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	1592	1	15568	2	Y	348	309	1		156			
09	16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	1686	1	14145	2	Y	359	340	1		175			
10	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	1711	1	14178	2	Y	408	382	1		201			
11	15390 X	13751	-0-	-1639	-0-	1812	1	11474	2	Y	423	416	1		208			
*12	18306 X	18306	-0-	-0-	-0-	2446	1	15293	2	Y	515	504	1		219			
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						5,183						

T BIRD UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13841		PERF.14014 - 17216	
01	21421 X	12544	-0-	-8877	-0-	933	1	11228	2	N	348	369	1		51					
02	20039 X	12730	-0-	-7309	-0-	969	1	11144	2	N	561	555	1		57					
03	21421 X	17458	-0-	-3963	-0-	1372	1	15042	2	N	949	881	1		125					
04	18930 X	5664	-0-	-13266	-0-	436	1	5029	2	N	181	265	1		41					
05	19561 X	7203	-0-	-12358	-0-	569	1	6369	2	N	241	282	1		-0-					
06	16890 X	8716	-0-	-8174	-0-	757	1	7551	2	N	371	371	1		-0-					
07	17453 X	12032	-0-	-5421	-0-	1700	1	9701	2	Y	574	445	1		129					
08	17453 X	10025	-0-	-7428	-0-	1515	1	8143	2	Y	334	309	1		154					
09	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	1531	1	7250	2	Y	329	320	1		163					
10	12028 X	11378	-0-	-650	-0-	1716	1	9209	2	Y	412	378	1		197					
11	11640 X	4774	-0-	-6866	-0-	1212	1	3246	2	Y	287	323	1		161					
12	12028 X	1489	-0-	-10539	-0-	732	1	583	2	Y	158	222	1		97					
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						4,745								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	27931 X	19562	-0-	-8369	-0-	1444	1	17383	2	N	668	640	1	82
						735	9							
02	19372 X	16318	-0-	-3054	-0-	1267	1	14565	2	N	442	477	1	47
						486	9							
03	19220 X	11309	-0-	-7911	-0-	910	1	9974	2	N	386	380	1	53
						425	9							
04	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	2233	1	25746	2	N	613	584	1	82
						674	9							
05	27285 X	27285	-0-	-0-	-0-	2153	1	24102	2	N	936	1018	1	-0-
						1030	9							
06	18930 X	16605	-0-	-2325	-0-	777	1	15447	2	N	346	346	1	-0-
						381	9							
07	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	1954	1	25572	2	Y	649	503	1	146
						714	9							
08	29605 X	27978	-0-	-1627	-0-	2271	1	25164	2	Y	494	426	1	214
						543	9							
09	28650 X	23582	-0-	-5068	-0-	2132	1	20952	2	Y	453	439	1	228
						498	9							
10	28241 X	21343	-0-	-6898	-0-	2023	1	18791	2	Y	481	465	1	244
						529	9							
11	27330 X	21256	-0-	-6074	-0-	2183	1	18515	2	Y	507	501	1	250
						558	9							
12	28241 X	17220	-0-	-11021	-0-	2423	1	14235	2	Y	511	531	1	230
						562	9							
TOTAL GAS PROD:		259,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,486								

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11997 X	8165	-0-	-3832	-0-	581	1	6997	2	N	534	528	1	65
						587	9							
02	8352 X	7540	-0-	-812	-0-	568	1	6530	2	N	402	427	1	40
						442	9							
03	8990 X	7851	-0-	-1139	-0-	647	1	7096	2	N	98	121	1	17
						108	9							
04	8700 X	6886	-0-	-1814	-0-	543	1	6262	2	N	74	80	1	11
						81	9							
05	8990 X	7714	-0-	-1276	-0-	625	1	7000	2	N	81	92	1	-0-
						89	9							
06	7890 X	7797	-0-	-93	-0-	754	1	6674	2	N	335	335	1	-0-
						369	9							
07	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	1557	1	8012	2	Y	527	408	1	119
						580	9							
08	7843 X	5067	-0-	-2776	-0-	1435	1	3281	2	Y	319	291	1	147
						351	9							
09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	1455	1	6013	2	Y	313	303	1	157
						344	9							
10	10137 X	9835	-0-	-302	-0-	1637	1	7765	2	Y	394	361	1	190
						433	9							
11	9810 X	8662	-0-	-1148	-0-	1613	1	6630	2	Y	381	380	1	190
						419	9				1	8		
12	10137 X	1876	-0-	-8261	-0-	889	1	777	2	Y	191	265	1	116
						210	9							
TOTAL GAS PROD:		89,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,649								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16368 X	10023	-0-	-6345	-0-	92	1	9361	2	N	518	519	1	66
						570	9							
02	12586 X	9643	-0-	-2943	-0-	85	1	9131	2	N	388	414	1	40
						427	9							
03	13144 X	9495	-0-	-3649	-0-	87	1	9014	2	N	358	349	1	49
						394	9							
04	11670 X	8617	-0-	-3053	-0-	79	1	8235	2	N	275	284	1	40
						303	9							
05	11284 X	8521	-0-	-2763	-0-	89	1	8165	2	N	243	283	1	-0-
						267	9							
06	9990 X	6595	-0-	-3395	-0-	633	1	5456	2	N	460	460	1	-0-
						506	9							
07	10323 X	8937	-0-	-1386	-0-	861	1	7262	2	Y	740	558	1	182
						814	9							
08	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	1147	1	9108	2	Y	533	489	1	226
						586	9							
09	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	1228	1	9654	2	Y	530	588	1	168
						583	9							
10	8928 X	6907	-0-	-2021	-0-	810	1	5787	2	Y	282	350	1	100
						310	9							
11	10500 X	7700	-0-	-2800	-0-	447	1	6766	2	Y	443	337	1	206
						487	9							
12	11842 X	9552	-0-	-2290	-0-	400	1	8625	2	Y	479	540	1	145
						527	9							
TOTAL GAS PROD:		108,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,249								

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29667 X	20334	-0-	-9333	-0-	182	1	18481	2	N	1519	1579	1	197
						1671	9							
02	26622 X	23896	-0-	-2726	-0-	206	1	22017	2	N	1521	1570	1	148
						1673	9							
03	28458 X	23342	-0-	-5116	-0-	208	1	21518	2	N	1469	1423	1	194
						1616	9							
04	26820 X	21891	-0-	-4929	-0-	192	1	19991	2	N	1553	1537	1	210
						1708	9							
05	25544 X	21561	-0-	-3983	-0-	219	1	19985	2	N	1234	1444	1	-0-
						1357	9							
06	24720 X	20412	-0-	-4308	-0-	2041	1	17597	2	N	704	704	1	-0-
						774	9							
07	25544 X	23386	-0-	-2158	-0-	2351	1	19821	2	Y	1104	833	1	271
						1214	9							
08	23343 X	19259	-0-	-4084	-0-	2062	1	16382	2	Y	741	692	1	320
						815	9							
09	21900 X	17807	-0-	-4093	-0-	1921	1	15097	2	Y	717	807	1	230
						789	9							
10	23374 X	20840	-0-	-2534	-0-	2438	1	17420	2	Y	893	872	1	251
						982	9							
11	22620 X	12949	-0-	-9671	-0-	759	1	11486	2	Y	640	553	1	338
						704	9							
12	23374 X	23204	-0-	-170	-0-	979	1	21077	2	Y	1044	1089	1	293
						1148	9							
TOTAL GAS PROD:		248,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,139								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13863	- 19110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	8 1	869 2	N	208	200 1		27
						229 9						
02	2987 X	1068	-0-	-1919	-0-	9 1	953 2	N	96	110 1		13
						106 9						
03	3193 X	1027	-0-	-2166	-0-	9 1	977 2	N	37	42 1		8
						41 9						
04	3090 X	1277	-0-	-1813	-0-	11 1	1126 2	N	127	117 1		18
						140 9						
05	2573 X	1235	-0-	-1338	-0-	12 1	1136 2	N	79	97 1		-0-
						87 9						
06	1110 X	999	-0-	-111	-0-	98 1	847 2	N	49	49 1		-0-
						54 9						
07	1333 X	725	-0-	-608	-0-	72 1	607 2	Y	42	31 1		11
						46 9						
08	1333 X	552	-0-	-781	-0-	56 1	443 2	Y	48	40 1		19
						53 9						
09	1290 X	558	-0-	-732	-0-	58 1	454 2	Y	42	47 1		14
						46 9						
10	1240 X	596	-0-	-644	-0-	69 1	490 2	Y	34	38 1		10
						37 9						
11	990 X	488	-0-	-502	-0-	30 1	447 2	Y	10	14 1		6
						11 9						
12	713 X	289	-0-	-424	-0-	11 1	242 2	Y	33	32 1		7
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		9,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		805						

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271729	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	13832	PERF.14003	- 18927
01	2077 X	871	-0-	-1206	-0-	7 1	714 2	N	136	124 1		18
						150 9						
02	841 X	633	-0-	-208	-0-	5 1	520 2	N	98	104 1		12
						108 9						
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	2 1	244 2	N	75	75 1		12
						83 9						
04	840 X	262	-0-	-578	-0-	2 1	177 2	N	75	75 1		12
						83 9						
05	868 X	794	-0-	-74	-0-	7 1	630 2	N	143	155 1		-0-
						157 9						
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	224 1	1928 2	N	40	40 1		-0-
						44 9						
07	682 X	357	-0-	-325	-0-	33 1	279 2	Y	41	30 1		11
						45 9						
08	806 X	85	-0-	-721	-0-	5 1	39 2	Y	37	32 1		16
						41 9						
09	2190 X	40	-0-	-2150	-0-	3 1	23 2	Y	13	21 1		8
						14 9						
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		658						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014													TOTAL DEPTH 13844		PERF.13782 - 18153	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	18507 X	11254	-0-	-7253	-0-	106	1	10708	2	N	400	409	1	48		
						440	9									
02	16530 X	9461	-0-	-7069	-0-	85	1	9044	2	N	302	322	1	28		
						332	9									
03	17670 X	9424	-0-	-8246	-0-	86	1	8923	2	N	377	358	1	47		
						415	9									
04	13950 X	10223	-0-	-3727	-0-	93	1	9704	2	N	387	384	1	50		
						426	9									
05	14415 X	10440	-0-	-3975	-0-	109	1	9948	2	N	348	398	1	-0-		
						383	9									
06	10890 X	8917	-0-	-1973	-0-	372	1	8250	2	N	268	268	1	-0-		
						295	9									
07	10571 X	8342	-0-	-2229	-0-	410	1	7581	2	Y	319	271	1	48		
						351	9									
08	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	854	1	14844	2	Y	476	423	1	101		
						524	9									
09	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	882	1	15583	2	Y	594	565	1	130		
						653	9									
10	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	646	1	10901	2	Y	420	453	1	97		
						462	9									
11	15690 X	11283	-0-	-4407	-0-	643	1	10211	2	Y	390	400	1	87		
						429	9									
12	17701 X	10567	-0-	-7134	-0-	581	1	9512	2	Y	431	410	1	108		
						474	9									
TOTAL GAS PROD:		135,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,712										

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014													TOTAL DEPTH 13880		PERF.13760 - 15500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	26412 X	20123	-0-	-6289	-0-	191	1	19335	2	N	543	545	1	69		
						597	9									
02	22823 X	19019	-0-	-3804	-0-	172	1	18323	2	N	476	498	1	47		
						524	9									
03	23095 X	19252	-0-	-3843	-0-	179	1	18489	2	N	531	509	1	69		
						584	9									
04	21300 X	15483	-0-	-5817	-0-	143	1	14896	2	N	404	417	1	56		
						444	9									
05	20460 X	14764	-0-	-5696	-0-	156	1	14253	2	N	323	379	1	-0-		
						355	9									
06	19680 X	17429	-0-	-2251	-0-	731	1	16199	2	N	454	454	1	-0-		
						499	9									
07	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	1034	1	19135	2	Y	682	580	1	102		
						750	9									
08	19251 X	12994	-0-	-6257	-0-	682	1	11851	2	Y	419	420	1	101		
						461	9									
09	17430 X	14483	-0-	-2947	-0-	748	1	13228	2	Y	461	456	1	106		
						507	9									
10	20925 X	16651	-0-	-4274	-0-	899	1	15178	2	Y	522	516	1	112		
						574	9									
11	20250 X	11262	-0-	-8988	-0-	642	1	10180	2	Y	400	419	1	93		
						440	9									
12	20925 X	14287	-0-	-6638	-0-	790	1	12945	2	Y	502	468	1	127		
						552	9									
TOTAL GAS PROD:		196,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,717										

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15624 X	8928	-0-	-6696	-0-	83 1	8374 2	N	428	439 1		60
							471 9						
02		10962 X	7769	-0-	-3193	-0-	68 1	7261 2	N	400	416 1		44
							440 9						
03		10633 X	6758	-0-	-3875	-0-	61 1	6294 2	N	366	357 1		53
							403 9						
04		10140 X	5706	-0-	-4434	-0-	51 1	5258 2	N	361	360 1		54
							397 9						
05		9734 X	6695	-0-	-3039	-0-	69 1	6262 2	N	331	385 1		-0-
							364 9						
06		8640 X	6105	-0-	-2535	-0-	244 1	5408 2	N	412	412 1		-0-
							453 9						
07		8308 X	6782	-0-	-1526	-0-	315 1	5837 2	Y	573	488 1		85
							630 9						
08		6758 X	4759	-0-	-1999	-0-	241 1	4187 2	Y	301	311 1		75
							331 9						
09		6480 X	4596	-0-	-1884	-0-	231 1	4092 2	Y	248	262 1		61
							273 9						
10		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	373 1	6307 2	Y	335	325 1		71
							369 9						
11		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	530 1	8408 2	Y	401	387 1		85
							441 9						
*12		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	489 1	8010 2	Y	450	423 1		112
							495 9						
TOTAL GAS PROD:			83,520	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,606						

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723													
01		24056 X	18054	-0-	-6002	-0-	169 1	17102 2	N	712	721 1		91
							783 9						
02		22504 X	15869	-0-	-6635	-0-	142 1	15111 2	N	560	594 1		57
							616 9						
03		21979 X	15970	-0-	-6009	-0-	147 1	15271 2	N	502	491 1		68
							552 9						
04		19380 X	14579	-0-	-4801	-0-	134 1	13953 2	N	447	452 1		63
							492 9						
05		19158 X	14312	-0-	-4846	-0-	150 1	13683 2	N	435	498 1		-0-
							479 9						
06		17460 X	11617	-0-	-5843	-0-	468 1	10273 2	N	796	796 1		-0-
							876 9						
07		16957 X	13117	-0-	-3840	-0-	626 1	11469 2	Y	929	782 1		147
							1022 9						
08		15965 X	12222	-0-	-3743	-0-	631 1	10854 2	Y	670	635 1		182
							737 9						
09		14580 X	11268	-0-	-3312	-0-	571 1	9959 2	Y	671	687 1		166
							738 9						
10		14322 X	10858	-0-	-3464	-0-	579 1	9624 2	Y	595	658 1		103
							655 9						
11		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	738 1	11589 2	Y	648	558 1	4 8	189
							713 9						
12		13113 X	9852	-0-	-3261	-0-	532 1	8558 2	Y	693	694 1	8 8	180
							762 9						
TOTAL GAS PROD:			160,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,658						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23250 X	15713	-0-	-7537	-0-	141	1	14272	2	N	1182	1179	152
						1300	9						
02	19198 X	14801	-0-	-4397	-0-	124	1	13294	2	N	1257	1283	126
						1383	9						
03	19003 X	15907	-0-	-3096	-0-	141	1	14612	2	N	1049	1030	145
						1154	9						
04	16740 X	16002	-0-	-738	-0-	139	1	14485	2	N	1253	1225	173
						1378	9						
05	16833 X	15615	-0-	-1218	-0-	157	1	14344	2	N	1013	1186	-0-
						1114	9						
06	15390 X	15144	-0-	-246	-0-	638	1	14152	2	N	322	322	-0-
						354	9						
07	16523 X	14384	-0-	-2139	-0-	707	1	13072	2	Y	550	468	82
						605	9						
08	16523 X	13805	-0-	-2718	-0-	726	1	12615	2	Y	422	406	98
						464	9						
09	15990 X	13878	-0-	-2112	-0-	719	1	12704	2	Y	414	416	96
						455	9						
10	15655 X	15051	-0-	-604	-0-	815	1	13757	2	Y	435	436	95
						479	9						
11	15150 X	11913	-0-	-3237	-0-	684	1	10846	2	Y	348	362	81
						383	9						
*12	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	820	1	13432	2	Y	450	418	113
						495	9						
TOTAL GAS PROD:		176,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,695							

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20584 X	14885	-0-	-5699	-0-	139	1	14047	2	N	635	657	75
						699	9						
02	17777 X	13414	-0-	-4363	-0-	118	1	12602	2	N	631	651	55
						694	9						
03	18321 X	13871	-0-	-4450	-0-	124	1	12843	2	N	822	778	99
						904	9						
04	16020 X	13194	-0-	-2826	-0-	116	1	12007	2	N	974	950	123
						1071	9						
05	15779 X	12979	-0-	-2800	-0-	131	1	11980	2	N	789	912	-0-
						868	9						
06	14400 X	10422	-0-	-3978	-0-	430	1	9529	2	N	421	421	-0-
						463	9						
07	14353 X	14220	-0-	-133	-0-	694	1	12844	2	Y	620	528	92
						682	9						
08	13857 X	13817	-0-	-40	-0-	724	1	12595	2	Y	453	439	106
						498	9						
09	13200 X	12727	-0-	-473	-0-	656	1	11599	2	Y	429	434	101
						472	9						
10	14229 X	12088	-0-	-2141	-0-	649	1	10959	2	Y	436	441	96
						480	9						
11	13770 X	10963	-0-	-2807	-0-	621	1	9858	2	Y	440	432	96
						484	9				8	8	
12	14229 X	12223	-0-	-2006	-0-	672	1	11006	2	Y	495	460	123
						545	9				8	8	
TOTAL GAS PROD:		154,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,145							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31589 X	21294	-0-	-10295	-0-	199	1	20159	2	N	851	867	111
						936	9						
02	27289 X	18630	-0-	-8659	-0-	166	1	17705	2	N	690	730	71
						759	9						
03	28241 X	18730	-0-	-9511	-0-	173	1	17867	2	N	627	613	85
						690	9						
04	23940 X	17179	-0-	-6761	-0-	158	1	16393	2	N	571	576	80
						628	9						
05	23033 X	17649	-0-	-5384	-0-	184	1	16823	2	N	584	664	-0-
						642	9						
06	20610 X	12935	-0-	-7675	-0-	534	1	11724	2	N	615	615	-0-
						677	9						
07	19902 X	15026	-0-	-4876	-0-	736	1	13490	2	Y	727	611	116
						800	9						
08	18011 X	13678	-0-	-4333	-0-	712	1	12264	2	Y	638	586	168
						702	9						
09	17190 X	12227	-0-	-4963	-0-	630	1	10988	2	Y	554	581	141
						609	9						
10	17639 X	10457	-0-	-7182	-0-	559	1	9303	2	Y	541	589	93
						595	9						
11	14550 X	10193	-0-	-4357	-0-	576	1	9032	2	Y	532	467	158
						585	9						
12	15035 X	9738	-0-	-5297	-0-	536	1	8607	2	Y	541	555	144
						595	9						
TOTAL GAS PROD:		177,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,471							

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39091 X	27964	-0-	-11127	-0-	267	1	27030	2	N	606	621	74
						667	9						
02	33234 X	25245	-0-	-7989	-0-	229	1	24480	2	N	487	516	45
						536	9						
03	34906 X	25666	-0-	-9240	-0-	241	1	24943	2	N	438	429	54
						482	9						
04	31080 X	23439	-0-	-7641	-0-	219	1	22801	2	N	381	387	48
						419	9						
05	29977 X	20810	-0-	-9167	-0-	222	1	20252	2	N	305	353	-0-
						336	9						
06	27060 X	17488	-0-	-9572	-0-	729	1	15983	2	N	705	705	-0-
						776	9						
07	27001 X	21741	-0-	-5260	-0-	1086	1	19918	2	Y	670	564	106
						737	9						
08	25668 X	20943	-0-	-4725	-0-	1112	1	19147	2	Y	622	567	161
						684	9						
09	23430 X	18920	-0-	-4510	-0-	996	1	17353	2	Y	519	548	132
						571	9						
10	21731 X	19006	-0-	-2725	-0-	1045	1	17368	2	Y	539	579	92
						593	9						
11	21030 X	17282	-0-	-3748	-0-	1000	1	15702	2	Y	527	461	158
						580	9						
12	21731 X	17428	-0-	-4303	-0-	984	1	15828	2	Y	560	570	148
						616	9						
TOTAL GAS PROD:		255,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,359							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	116064 X	59770	-0-	-56294	-0-	540	1	54698	2	N	4120	4208	1	521
						4532	9							
02	94308 X	51179	-0-	-43129	-0-	437	1	46696	2	N	3678	3841	1	358
						4046	9							
03	85529 X	49856	-0-	-35673	-0-	439	1	45458	2	N	3599	3486	1	471
						3959	9							
04	71730 X	44834	-0-	-26896	-0-	392	1	40801	2	N	3310	3330	1	451
						3641	9							
05	67177 X	42376	-0-	-24801	-0-	430	1	39344	2	N	2365	2816	1	-0-
						2602	9							
06	57840 X	27007	-0-	-30833	-0-	108	1	25974	2	N	841	841	1	-0-
						925	9							
07	54715 X	36132	-0-	-18583	-0-	120	1	34639	2	Y	1248	1194	1	54
						1373	9							
08	42687 X	34184	-0-	-8503	-0-	125	1	32538	2	Y	1383	1185	1	252
						1521	9							
09	41310 X	31274	-0-	-10036	-0-	121	1	29779	2	Y	1249	1332	1	169
						1374	9							
10	42377 X	27810	-0-	-14567	-0-	119	1	26595	2	Y	996	1049	1	116
						1096	9							
11	33090 X	23922	-0-	-9168	-0-	116	1	22872	2	Y	849	756	1	8 8 201
						934	9							
12	36146 X	20254	-0-	-15892	-0-	120	1	19297	2	Y	761	807	1	8 8 147
						837	9							
TOTAL GAS PROD:		448,598			TOTAL CONDENSATE PROD:					24,399				

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	99510 X	48866	-0-	-50644	-0-	455	1	46111	2	N	2091	2195	1	272
						2300	9							
02	71485 X	41144	-0-	-30341	-0-	364	1	38867	2	N	1739	1840	1	171
						1913	9							
03	67704 X	39160	-0-	-28544	-0-	358	1	37067	2	N	1577	1540	1	208
						1735	9							
04	62910 X	35818	-0-	-27092	-0-	327	1	34055	2	N	1305	1333	1	180
						1436	9							
05	54126 X	35003	-0-	-19123	-0-	365	1	33375	2	N	1148	1328	1	-0-
						1263	9							
06	47280 X	20722	-0-	-26558	-0-	92	1	19500	2	N	1027	1027	1	-0-
						1130	9							
07	43989 X	36043	-0-	-7946	-0-	118	1	33585	2	Y	2127	2034	1	93
						2340	9							
08	39153 X	31569	-0-	-7584	-0-	118	1	30267	2	Y	1076	965	1	204
						1184	9							
09	35820 X	26810	-0-	-9010	-0-	111	1	25690	2	Y	917	997	1	124
						1009	9							
10	36053 X	26094	-0-	-9959	-0-	113	1	25003	2	Y	889	914	1	99
						978	9							
11	34890 X	23480	-0-	-11410	-0-	115	1	22497	2	Y	789	704	1	184
						868	9							
12	36053 X	23030	-0-	-13023	-0-	129	1	22043	2	Y	780	819	1	145
						858	9							
TOTAL GAS PROD:		387,739			TOTAL CONDENSATE PROD:					15,465				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437												
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 257602	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 14058	PERF.14276	- 17941							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
*02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					95
*03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	1	0			94
*04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	98	1	3017	3	N	170	226	0			38
						187	9									
*05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	N	333	294	0			77
						366	9									
*06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	203	1	4583	3	N	377	406	0			48
						415	9									
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	373	1	7564	3	N	360	345	0			63
						396	9									
*08	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	203	1	4641	3	N	343	368	0			38
						377	9									
*09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	89	1	3491	3	N	342	351	0			29
						376	9									
*10	12369 X	3765	-0-	-8604	-0-	84	1	3347	3	N	304	309	0			24
						334	9									
*11	8070 X	1041	-0-	-7029	-0-	25	1	894	3	N	111	124	0			11
						122	9									
12	8339 X	4653	-0-	-3686	-0-	117	1	4170	3	N	333	309	0			35
						366	9									
TOTAL GAS PROD:		39,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,673										

GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 257651	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 13993	PERF.13639	- 15850							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THIEME GAS UNIT 1				WELL #: 1A	RRCID -> 257844	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14392	PERF.16410	- 16705							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4526 X	3446	-0-	-1080	-0-	3190	2	256	9	N	233	192	1	291
02		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4634	2	333	9	N	303	192	1	402
03		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4436	2	289	9	N	263	343	1	322
04		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	135	1	2608	3	N	162	198	1	286
							178	9							
05	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	13001	3	N	200			486
							220	9							
06	5130 X	2486	-0-	-2644	-0-	-0-	69	1	2253	3	N	149	206	1	429
							164	9							
07	5301 X	4544	-0-	-757	-0-	-0-	131	1	4121	3	N	265	376	1	318
							292	9							
08	6665 X	2651	-0-	-4014	-0-	-0-	66	1	2389	3	N	178	194	1	302
							196	9							
09	6450 X	3988	-0-	-2462	-0-	-0-	102	1	3600	3	N	260	190	1	372
							286	9							
10	6665 X	4615	-0-	-2050	-0-	-0-	116	1	4220	3	N	254	192	1	434
							279	9							
11	4410 X	4357	-0-	-53	-0-	-0-	100	1	4002	3	N	232	384	1	282
							255	9							
*12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	4172	3	N	262	192	1	352
							288	9							
TOTAL GAS PROD:			56,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,761								

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210															
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	807	2	N	-0-			-0-
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1159	2	N	-0-			-0-
*06	1890 N	887	-0-	-1003	-0-	-0-	89	1	798	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	38270	-0-	35170	-0-	35170	2205	1	36065	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	653	-0-	-2447	-0-	32723	57	1	596	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	983	-0-	-2017	-0-	30706	58	1	925	2	N	-0-			-0-
*10	31304 X	598	-0-	-30706	-0-	-0-	109	1	489	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	850	-0-	-1700	-0-	-0-	216	1	634	2	N	-0-			-0-
12	2635 X	942	-0-	-1693	-0-	-0-	233	1	709	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC																				
SEILER GAS UNIT 1																				
WELL #: 1													RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14064 - 18362	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
01		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9246	2	80	4	N	277	391	1	345					
							305	9												
02		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7871	2	106	4	N	244	385	1	204					
							268	9												
03		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8039	2	128	4	N	251	190	1	265					
							276	9												
04		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	122	1	5154	3	N	171			436					
							188	9												
05		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	147	1	6963	3	N	270	386	1	320					
							297	9												
06		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	155	1	7294	3	N	230	205	1	345					
							253	9												
07		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	151	1	6968	3	N	213	191	1	367					
							234	9												
08		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	139	1	7605	3	N	211	378	1	200					
							232	9												
09		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	110	1	6039	3	N	224			424					
							246	9												
10		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	123	1	7673	3	N	231	378	1	277					
							254	9												
11		6150 X	2438	-0-	-3712	-0-	39	1	2296	3	N	94			371					
							103	9												
*12		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	164	1	8547	3	N	239	191	1	419					
							263	9												
TOTAL GAS PROD:			88,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,655											

EYHORN GAS UNIT 1													WELL #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526		PERF.15995 - 18258	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

JOHNSTON GAS UNIT 2													WELL #: 2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13621 - 16700	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21886 X	21392	-0-	-494	-0-	20761	2	631	9	N	574	554	1		57	
02		18647 X	5078	-0-	-13569	-0-	5012	2	66	9	N	60	110	1		7	
03		19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-	7	1		-0-	
04		19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-				-0-	
05		19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-				-0-	
06		19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-				-0-	
*07		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-				-0-	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			634								

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																
01		16027 X	13067	-0-	-2960	-0-	12099	2	968	9	N	880	880	0		-0-
02		14993 X	10278	-0-	-4715	-0-	9478	2	800	9	N	727	727	0		-0-
03		16027 X	10887	-0-	-5140	-0-	10137	2	750	9	N	682	682	0		-0-
04		15510 X	5580	-0-	-9930	-0-	167	1	5170	3	N	221	189	0		32
*05		16027 X	14164	-0-	-1863	-0-	7978	1	5550	3	N	578	477	0		133
06		15510 X	7210	-0-	-8300	-0-	636	9	282	1	N	499	569	0		63
*07		16027 X	6283	-0-	-9744	-0-	549	9	270	1	N	490	467	0		86
*08		6169 X	5543	-0-	-626	-0-	539	9	210	1	N	473	506	0		53
*09		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	520	9	218	1	N	461	475	0		39
10		6169 X	5730	-0-	-439	-0-	218	1	507	9	N	421	426	0		34
*11		5970 X	5050	-0-	-920	-0-	130	1	463	9	N	425	415	0		44
*12		6169 X	964	-0-	-5205	-0-	126	1	468	9	N	69	106	0		7
							24	1	76	9						
TOTAL GAS PROD:			93,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,926							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	7223 X	6918	-0-	-305	-0-	6793	2	125	9	N	114	114	0	53
02	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9806	2	147	9	N	134	134	0	53
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8259	2	164	9	N	149	149	0	53
04	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	734	1	6596	2	N	147	125	0	75
						48	3	162	9					
*05	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	810	1	6301	2	N	144	132	0	87
						6220	3	158	9					
*06	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	783	1	6376	2	N	128	145	0	70
						30	3	141	9					
*07	7223 X	4198	-0-	-3025	-0-	688	1	3507	2	N	-0-	28	0	42
						3	3							
*08	8711 X	5890	-0-	-2821	-0-	620	1	5227	2	N	26	14	0	54
						14	3	29	9					
*09	8430 X	1920	-0-	-6510	-0-	134	1	1740	2	N	42	40	0	56
						46	9							
10	8711 X	8395	-0-	-316	-0-	591	1	7566	2	N	216	202	0	70
						238	9							
*11	7320 X	6573	-0-	-747	-0-	641	1	5772	2	N	145	148	0	67
						160	9							
*12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	462	1	5638	2	N	109	112	0	64
						120	9							
TOTAL GAS PROD:		86,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,354								

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510														
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			209
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
05	2 X		-0-	-0-	-2					N	-0-			209
06	2 X		-0-	-0-	-2					N	-0-			209
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3627 X	2042	-0-	-1585	-0-	1903	2	139	9	N	126	126	0	381
02		2581 X	2008	-0-	-573	-0-	1889	2	119	9	N	108	108	0	381
03		2604 X	2441	-0-	-163	-0-	2275	2	166	9	N	151	151	0	381
*04		2310 X	1653	-0-	-657	-0-	50	1	1557	3	N	42	36	0	387
							46	9							
*05		2139 X	1461	-0-	-678	-0-	52	1	1282	3	N	115	95	0	407
							127	9							
06		2370 X	2333	-0-	-37	-0-	91	1	2067	3	N	159	165	0	401
							175	9							
*07		2449 X	2073	-0-	-376	-0-	90	1	1818	3	N	150	144	0	407
							165	9							
*08		2449 X	1980	-0-	-469	-0-	74	1	1693	3	N	194	178	0	423
							213	9							
*09		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	35	1	1384	2	N	120	125	0	418
							132	9							
10		4836 X	1535	-0-	-3301	-0-	35	1	1382	3	N	107	109	0	416
							118	9							
11		2310 X	1541	-0-	-769	-0-	39	1	1383	3	N	108	105	0	419
							119	9							
*12		2077 X	1467	-0-	-610	-0-	37	1	1325	3	N	95	96	0	418
							105	9							
TOTAL GAS PROD:			22,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,475						

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290															
01		14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	13420	2	745	9	N	677	777	1	345
02		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8291	2	502	9	N	456	567	1	234
03		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7641	2	520	9	N	473	380	1	327
04		7500 X	5240	-0-	-2260	-0-	114	1	4806	3	N	291	191	1	427
							320	9							
05		7750 X	6342	-0-	-1408	-0-	122	1	5738	3	N	438	577	1	288
							482	9							
06		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	231	1	10887	3	N	577	395	1	470
							635	9							
07		13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	276	1	12740	3	N	575	759	1	286
							633	9							
08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	190	1	10379	3	N	584	600	1	270
							642	9							
*09		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	155	1	8521	3	N	519	380	1	409
							571	9							
10		20212 X	7631	-0-	-12581	-0-	113	1	7049	3	N	426	379	1	456
							469	9							
11		13200 X	13189	-0-	-11	-0-	209	1	12329	3	N	592	768	1	280
							651	9							
12		13640 X	9528	-0-	-4112	-0-	170	1	8848	3	N	464	381	1	363
							510	9							
TOTAL GAS PROD:			118,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,072						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010													TOTAL DEPTH 14006	PERF.13960	- 17479	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3695	2	30	4	N	58	205	1		300	
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	64	9	20	4	N	134	190	1		244	
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	147	9	23	4	N	61				305	
*04	3510 X	1531	-0-	-1979	-0-	3543	2	34	1	N	45				350	
						67	9	50	9							
05	3844 X	25	-0-	-3819	-0-	5	3	20	9	N	18				368	
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				368	
*07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				368	
*08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				368	
*09	1230 X	183	-0-	-1047	-0-	3	1	180	3	N	-0-				368	
10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	3	N	29				397	
						32	9									
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	10	1	620	3	N	21				418	
						23	9									
*12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	113	1	5891	3	N	165	190	1		393	
						182	9									
TOTAL GAS PROD:		20,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		531										

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011													TOTAL DEPTH 13949	PERF.13815	- 16735	
*01	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8234	2	463	9	N	421	498	0		9	
02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7109	2	622	9	N	565	565	0		9	
03	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7113	2	155	9	N	141	141	0		9	
04	6690 X	4512	-0-	-2178	-0-	100	1	4205	3	N	188	161	0		36	
						207	9									
*05	8897 X	6797	-0-	-2100	-0-	131	1	6228	3	N	398	332	0		102	
						438	9									
*06	8610 X	7538	-0-	-1072	-0-	153	1	7178	3	N	188	257	0		33	
						207	9									
07	8277 X	7639	-0-	-638	-0-	155	1	7156	3	N	298	270	0		61	
						328	9									
*08	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	136	1	7418	3	N	198	228	0		31	
						218	9									
09	6570 X	5753	-0-	-817	-0-	98	1	5383	3	N	247	247	0		31	
						272	9									
*10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	114	1	7116	3	N	284	283	0		32	
						312	9									
11	6780 X	4282	-0-	-2498	-0-	66	1	3895	3	N	292	285	0		39	
						321	9									
*12	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	150	1	7822	3	N	316	313	0		42	
						348	9									
TOTAL GAS PROD:		83,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,536										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	8559	2	87	4	N	436	382	1	282
02	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	480	9	74	4	N	313	190	1	405
03	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	6736	2	93	4	N	316	381	1	340
04	6990 X	5728	-0-	-1262	-0-	344	9	5185	3	N	250	189	1	401
05	33381 X	33381	-0-	-0-	-0-	8186	2	32254	3	N	353	391	1	363
06	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	348	9	7161	3	N	310	191	1	482
07	7223 X	6902	-0-	-321	-0-	268	1	6337	3	N	331	379	1	434
08	7812 X	6876	-0-	-936	-0-	275	9	6403	3	N	269	186	1	517
09	7560 X	6090	-0-	-1470	-0-	739	1	5624	3	N	279	377	1	419
10	7812 X	7634	-0-	-178	-0-	388	9	7117	3	N	292	380	1	331
11	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	221	1	7248	3	N	279	191	1	419
*12	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	341	9	7351	3	N	267	191	1	495
						364	9							
						177	1							
						296	9							
						159	1							
						307	9							
						196	1							
						321	9							
						181	1							
						307	9							
						224	1							
						294	9							
TOTAL GAS PROD:		114,846			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,695							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836														
01	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	10238	2	787	9	N	715	715	0	-0-
02	9628 X	8936	-0-	-692	-0-	8244	2	692	9	N	629	629	0	-0-
03	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	9863	2	580	9	N	527	527	0	-0-
*04	9360 X	6628	-0-	-2732	-0-	198	1	6121	3	N	281	240	0	41
						309	9							
*05	11160 X	6785	-0-	-4375	-0-	241	1	5973	3	N	519	440	0	120
						571	9							
06	10800 X	4051	-0-	-6749	-0-	159	1	3605	3	N	261	348	0	33
						287	9							
07	10447 X	7908	-0-	-2539	-0-	352	1	7137	3	N	381	348	0	66
						419	9							
*08	7905 X	112	-0-	-7793	-0-	5	1	104	3	N	3	69	0	-0-
						3	9							
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-			-0-
11	7650 X	120	-0-	-7530	-0-	3	1	106	3	N	10	9	0	1
						11	9							
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-	1	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,008			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,326							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
*03		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	4			N	-0-			338
*04		14B2 EXT	3281	-0-	3281	3289	91	1	795	2	N	575	485	1	428
							1762	3	633	9					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3289					N	78	188	1	318
*06		3289 X	-0-	-0-	-3289	-0-					N	-0-			318
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			318
TOTAL GAS PROD:			3,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			653						

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700															
01		24955 X	19524	-0-	-5431	-0-	19066	2	458	9	N	416	416	0	-0-
02		33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	12870	2	20254	3	N	398	398	0	-0-
							438	9							
03		24955 X	13134	-0-	-11821	-0-	12753	2	381	9	N	346	346	0	-0-
*04		24150 X	11492	-0-	-12658	-0-	1113	1	9998	2	N	239	204	0	35
							118	3	263	9					
*05		24955 X	24557	-0-	-398	-0-	9895	1	7169	2	N	378	326	0	87
							7077	3	416	9					
06		24150 X	3422	-0-	-20728	-0-	350	1	2846	2	N	161	228	0	20
							49	3	177	9					
*07		24955 X	13720	-0-	-11235	-0-	1544	1	11589	2	N	440	383	0	77
							103	3	484	9					
*08		16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	1743	1	14705	2	N	489	512	0	54
							538	9							
*09		14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	1012	1	13178	2	N	494	507	0	41
							543	9							
10		14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	1005	1	12871	2	N	401	410	0	32
							441	9							
11		16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	1567	1	14114	2	N	402	393	0	41
							442	9							
*12		13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	998	1	12171	2	N	313	321	0	33
							344	9							
TOTAL GAS PROD:			195,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,477						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22785 X	11834	-0-	-10951	-0-	10175	2	353 4	N	1187	1159 1		368
02	21315 X	10500	-0-	-10815	-0-	1306	9	8678 2	N	1018	1161 1		225
03	22785 X	11841	-0-	-10944	-0-	1120	9	10369 2	N	1056	924 1		357
04	22050 X	6234	-0-	-15816	-0-	1162	9	174 1	N	625	739 1		243
05	22785 X	16309	-0-	-6476	-0-	688	9	9033 1	N	1054	980 1		317
*06	21360 X	9137	-0-	-12223	-0-	1159	9	345 1	N	887	959 1		245
*07	22072 X	9650	-0-	-12422	-0-	976	9	401 1	N	1025	954 1		316
*08	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	1128	9	366 1	N	902	783 1		435
*09	7800 X	7061	-0-	-739	-0-	992	9	154 1	N	825	947 1		313
*10	8060 X	2490	-0-	-5570	-0-	908	9	55 1	N	243	378 1		178
11	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	267	9	265 1	N	1063	941 1		300
*12	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	1169	9	224 1	N	899	761 1		438
						989	9						
TOTAL GAS PROD:		114,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,784							

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034													
01	4898 X	4648	-0-	-250	-0-	4277	2	254 4	N	106	202 1		159
02	4466 X	3861	-0-	-605	-0-	117	9	3721 2	N	31			190
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	34	9		N	52			242
04	3450 X	2555	-0-	-895	-0-	80	1	2461 3	N	13			255
05	4712 X	2675	-0-	-2037	-0-	14	9	102 1	N	43			298
06	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	47	9	151 1	N	20			318
07	4123 X	3401	-0-	-722	-0-	22	9	159 1	N	25	204 1		139
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	28	9	149 1	N	49			188
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	54	9	66 1	N	52			240
*10	7688 X	3157	-0-	-4531	-0-	57	9	76 1	N	58	190 1		108
*11	3570 X	2938	-0-	-632	-0-	64	9	80 1	N	49			157
12	3596 X	3175	-0-	-421	-0-	54	9	85 1	N	60			217
						66	9						
TOTAL GAS PROD:		36,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		558							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-	73 0		-0-
02		232 N	139	-0-	-93	-0-	133 2	6 9	N	5			5
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2497 2	2 9	N	2			7
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	190 1	1133 2	N	-0-			7
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	154 1	1177 2	N	7	14 0		-0-
							8 9						
06		1950 N	1803	-0-	-147	-0-	181 1	1622 2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	32176	-0-	29076	29076	1854 1	30322 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1108	-0-	-1992	27084	97 1	1011 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	1368	-0-	-1632	25452	80 1	1288 2	N	-0-			-0-
*10		26650 X	1198	-0-	-25452	-0-	218 1	980 2	N	-0-			-0-
*11		1950 X	986	-0-	-964	-0-	251 1	735 2	N	-0-			-0-
12		2015 X	1253	-0-	-762	-0-	310 1	943 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,583				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

01		18352 X	10825	-0-	-7527	-0-	10073 2	752 9	N	684	684 0		-0-
02		16907 X	12870	-0-	-4037	-0-	11964 2	906 9	N	824	824 0		-0-
03		14973 X	13486	-0-	-1487	-0-	12614 2	872 9	N	793	793 0		-0-
04		12840 X	5138	-0-	-7702	-0-	229 1	115 2	N	323	276 0		47
							4439 3	355 9					
*05		13764 X	8853	-0-	-4911	-0-	243 1	7994 2	N	560	478 0		129
							616 9						
06		13320 X	9160	-0-	-4160	-0-	256 1	8313 3	N	537	598 0		68
							591 9						
*07		13764 X	10023	-0-	-3741	-0-	289 1	9131 3	N	548	520 0		96
							603 9						
08		3968 X	2717	-0-	-1251	-0-	69 1	2490 3	N	144	224 0		16
							158 9						
*09		3840 X	3676	-0-	-164	-0-	84 1	3030 3	N	511	484 0		43
							562 9						
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	106 1	3858 3	N	186	214 0		15
							205 9						
11		12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	276 1	11035 3	N	721	662 0		74
							793 9						
*12		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	303 1	255 2	N	578	592 0		60
							9929 3	636 9					
TOTAL GAS PROD:			104,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,409			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		15066 X	7168	-0-	-7898	-0-	6512	2	656	9	N	596	596	0	38		
02		42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	37409	2	5464	9	N	4967	4967	0	38		
03		15066 X	652	-0-	-14414	-0-	585	2	67	9	N	61	61	0	38		
04		12360 X	14	-0-	-12346	-0-	12	3	2	9	N	2	2	0	38		
05		15066 X	880	-0-	-14186	-0-	29	1	738	3	N	103	79	0	62		
							113	9									
*06		14580 X	323	-0-	-14257	-0-	11	1	253	3	N	54	71	0	45		
							59	9									
07		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-	7	0	38		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38		
10		T. A.	136	-0-	136	136	3	1	120	3	N	12	11	0	39		
							13	9									
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-	1	0	38		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	136					N	-0-			38		
TOTAL GAS PROD:			52,046											TOTAL CONDENSATE PROD:	5,795		

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550																	
01		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	11158	2	442	9	N	402	402	0	-0-		
02		10208 X	9786	-0-	-422	-0-	9225	2	561	9	N	510	510	0	-0-		
03		10912 X	9519	-0-	-1393	-0-	9378	2	141	9	N	128	128	0	-0-		
04		10560 X	7098	-0-	-3462	-0-	159	1	6711	3	N	207	177	0	30		
							228	9									
*05		11749 X	8940	-0-	-2809	-0-	178	1	8412	3	N	318	274	0	74		
							350	9									
*06		11370 X	6888	-0-	-4482	-0-	137	1	6422	3	N	299	335	0	38		
							329	9									
07		10447 X	10273	-0-	-174	-0-	211	1	9729	3	N	303	288	0	53		
							333	9									
*08		9517 X	8451	-0-	-1066	-0-	147	1	8012	3	N	265	289	0	29		
							292	9									
09		8670 X	7020	-0-	-1650	-0-	120	1	6596	3	N	276	281	0	24		
							304	9									
10		9548 X	9227	-0-	-321	-0-	141	1	8781	3	N	277	279	0	22		
							305	9									
11		9240 X	9211	-0-	-29	-0-	148	1	8759	3	N	276	270	0	28		
							304	9									
*12		10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	186	1	9653	3	N	205	212	0	21		
							226	9									
TOTAL GAS PROD:			108,078											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,466		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		11687 X	7689	-0-	-3998	-0-	7182	2	507	9	N	461	472	0
02		9570 X	7986	-0-	-1584	-0-	7560	2	426	9	N	387	387	0
03		9517 X	8664	-0-	-853	-0-	8294	2	370	9	N	336	336	0
04		9210 X	7149	-0-	-2061	-0-	676	1	6066	2	N	270	231	0
							110	3	297	9				
*05		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	576	1	4488	2	N	240	224	0
							4430	3	264	9				
06		8370 X	6999	-0-	-1371	-0-	717	1	5833	2	N	316	331	0
							101	3	348	9				
07		11687 X	4369	-0-	-7318	-0-	654	1	3328	2	N	277	269	0
							82	3	305	9				
*08		9145 X	5937	-0-	-3208	-0-	594	1	5015	2	N	298	313	0
							328	9						
*09		8850 X	6913	-0-	-1937	-0-	466	1	6066	2	N	346	350	0
							381	9						
10		9145 X	6621	-0-	-2524	-0-	457	1	5856	2	N	280	287	0
							308	9						
11		6990 X	6957	-0-	-33	-0-	611	1	5500	2	N	769	712	0
							846	9						
12		7130 X	6252	-0-	-878	-0-	453	1	5533	2	N	242	296	0
							266	9						
TOTAL GAS PROD:			85,294	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,222							

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
01		12462 X	9606	-0-	-2856	-0-	9191	2	415	9	N	377	377	0
02		9309 X	8190	-0-	-1119	-0-	7736	2	454	9	N	413	427	0
03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8072	2	411	9	N	374	374	0
*04		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	776	1	6959	2	N	295	252	0
							135	3	325	9				
*05		9610 X	8273	-0-	-1337	-0-	802	1	7134	2	N	306	278	0
							337	9						
*06		9300 X	7802	-0-	-1498	-0-	808	1	6578	2	N	298	331	0
							88	3	328	9				
07		12462 X	4430	-0-	-8032	-0-	663	1	3376	2	N	282	271	0
							81	3	310	9				
*08		7688 X	6062	-0-	-1626	-0-	613	1	5174	2	N	250	272	0
							275	9						
*09		7440 X	6343	-0-	-1097	-0-	430	1	5599	2	N	285	288	0
							314	9						
*10		7688 X	6564	-0-	-1124	-0-	453	1	5795	2	N	287	288	0
							316	9						
11		7440 X	6924	-0-	-516	-0-	660	1	5943	2	N	292	285	0
							321	9						
12		6541 X	5876	-0-	-665	-0-	428	1	5219	2	N	208	216	0
							229	9						
TOTAL GAS PROD:			86,748	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,667							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	1428	-0-	-29	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	1495	-0-	-210	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
*04	1650 X	983	-0-	-667	-0-	26	1	796	3	N	146	125 0	21
						161	9						
*05	1736 X	887	-0-	-849	-0-	24	1	606	3	N	234	201 0	54
						257	9						
06	1680 X	965	-0-	-715	-0-	29	1	662	3	N	249	271 0	32
						274	9						
*07	1736 X	883	-0-	-853	-0-	28	1	572	3	N	257	244 0	45
						283	9						
08	1488 X	818	-0-	-670	-0-	18	1	411	3	N	354	360 0	39
						389	9						
*09	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	N	336	347 0	28
						370	9						
10	1767 X	1503	-0-	-264	-0-	28	1	1120	3	N	323	325 0	26
						355	9						
11	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	27	1	966	3	N	340	331 0	35
						374	9						
*12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	239	249 0	25
						263	9						
TOTAL GAS PROD:		14,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,478							

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	9928	2	1036	9	N	942	942 0	-0-
02	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8223	2	1114	9	N	1013	1013 0	-0-
03	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	10565	2	922	9	N	838	838 0	-0-
04	9030 X	6590	-0-	-2440	-0-	189	1	5847	3	N	504	431 0	73
						554	9						
*05	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	296	1	8254	3	N	921	782 0	212
						1013	9						
06	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	354	1	8005	3	N	909	1005 0	116
						1000	9						
*07	9331 X	8161	-0-	-1170	-0-	339	1	6878	3	N	858	824 0	150
						944	9						
*08	7564 X	7101	-0-	-463	-0-	263	1	6024	3	N	740	809 0	81
						814	9						
09	7200 X	6554	-0-	-646	-0-	142	1	5539	3	N	794	805 0	70
						873	9						
10	7564 X	1773	-0-	-5791	-0-	39	1	1537	3	N	179	235 0	14
						197	9						
11	7320 X	7306	-0-	-14	-0-	157	1	5531	3	N	1471	1334 0	151
						1618	9						
*12	7564 X	6577	-0-	-987	-0-	157	1	5589	3	N	755	827 0	79
						831	9						
TOTAL GAS PROD:		94,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,924							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11284 X	10906	-0-	-378	-0-	10883	2	23	9	N	21				163
02		10063 X	9448	-0-	-615	-0-	9398	2	50	9	N	45				208
03		10757 X	6055	-0-	-4702	-0-	5999	2	56	9	N	51	187	1		72
04		10410 X	4461	-0-	-5949	-0-	4425	2	36	9	N	33				105
05		10912 X	9499	-0-	-1413	-0-	9433	2	66	9	N	60				165
06		10560 X	9725	-0-	-835	-0-	9672	2	53	9	N	48				213
07		10106 X	6069	-0-	-4037	-0-	6014	2	55	9	N	50	185	1		78
08		9486 X	8039	-0-	-1447	-0-	8004	2	35	9	N	32				110
09		9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9307	2	63	9	N	57				167
10		9486 X	9221	-0-	-265	-0-	9168	2	53	9	N	48				215
11		9720 X	7976	-0-	-1744	-0-	7952	2	24	9	N	22	124	1		113
12		9672 X	6464	-0-	-3208	-0-	6429	2	35	9	N	32				145
TOTAL GAS PROD:			97,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			499							

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161																
01		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	9555	2	816	9	N	742	753	0		202
02		13746 X	10582	-0-	-3164	-0-	9755	2	827	9	N	752	761	0		193
03		14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-				193
04		11250 X	7187	-0-	-4063	-0-	6634	2	553	9	N	503	555	1		141
05		14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	13447	2	1134	9	N	1031	917	1		255
06		10950 X	8491	-0-	-2459	-0-	7855	2	636	9	N	578	550	1		283
07		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	11100	2	916	9	N	833	766	1		350
08		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	8954	2	936	9	N	851	909	1		292
09		4410 X	2469	-0-	-1941	-0-	2274	2	195	9	N	177	159	1		310
10		13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	12584	2	996	9	N	905	933	1		282
11		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	11435	2	971	9	N	883	932	1		233
*12		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	10999	2	925	9	N	841	741	1		333
TOTAL GAS PROD:			113,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,096							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602																
*01		8153 X	5485	-0-	-2668	-0-	5033	2	452	9	N	411	570	0		-0-
02		6902 X	2813	-0-	-4089	-0-	2526	2	287	9	N	261	261	0		-0-
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-				-0-
04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-				-0-
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-				-0-
06		20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	569	1	18446	3	N	1803	1574	0		229
							1983	9								
07		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	172	1	5426	3	N	596	722	0		103
							656	9								
*08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	87	1	3154	3	N	366	429	0		40
							403	9								
09		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	59	1	2087	3	N	383	389	0		34
							421	9								
10		6262 X	2363	-0-	-3899	-0-	54	1	1971	3	N	307	316	0		25
							338	9								
*11		13350 X	2412	-0-	-10938	-0-	51	1	2031	3	N	300	294	0		31
							330	9								
12		6262 X	493	-0-	-5769	-0-	14	1	445	3	N	31	59	0		3
							34	9								
TOTAL GAS PROD:			47,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,458							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
02	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6256	2	537	9	N	488	488	0			218
03	39285 X	39285	-0-	-0-	-0-	36542	2	2743	9	N	2494	2494	0			218
*04	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	650	1	2338	2	N	1271	1137	0			352
						12573	3	1398	9							
*05	28485 X	28485	-0-	-0-	-0-	784	1	25766	3	N	1759	1488	0			623
						1935	9									
06	22628 X	22628	-0-	-0-	-0-	638	1	20683	3	N	1188	1442	0			369
						1307	9									
*07	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-	661	1	20863	3	N	1226	1162	0			433
						1349	9									
*08	23227 X	23227	-0-	-0-	-0-	593	1	21447	3	N	1079	1175	0			337
						1187	9									
09	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	488	1	17245	3	N	1088	1111	0			314
						1197	9									
10	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	528	1	19217	3	N	1066	1076	0			304
						1173	9									
11	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	455	1	18219	3	N	1091	1064	0			331
						1200	9									
*12	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	545	1	427	2	N	868	891	0			308
						17887	3	955	9							
TOTAL GAS PROD:		239,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,618								

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

*01	6231 X	4910	-0-	-1321	-0-	4759	2	151	9	N	137	335	0			-0-
02	5829 X	4596	-0-	-1233	-0-	4171	2	425	9	N	386	386	0			-0-
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	5765	2	336	9	N	305	305	0			-0-
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	5177 X	3087	-0-	-2090	-0-	120	1	2967	3	N	-0-					-0-
06	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	624	1	14122	3	N	335	292	0			43
						369	9									
*07	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	351	1	7122	3	N	208	215	0			36
						229	9									
*08	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	273	1	6251	3	N	202	216	0			22
						222	9									
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	92	1	3603	3	N	201	205	0			18
						221	9									
*10	9114 X	3870	-0-	-5244	-0-	92	1	3646	3	N	120	128	0			10
						132	9									
11	8820 X	3725	-0-	-5095	-0-	97	1	3422	3	N	187	178	0			19
						206	9									
12	6758 X	3508	-0-	-3250	-0-	89	1	3176	3	N	221	217	0			23
						243	9									
TOTAL GAS PROD:		63,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,302								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14074 X	10863	-0-	-3211	-0-	9980	2	883	9	N	803	803	0	-0-
02	13166 X	11782	-0-	-1384	-0-	10961	2	821	9	N	746	746	0	-0-
03	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	10366	2	708	9	N	644	644	0	-0-
04	10710 X	10466	-0-	-244	-0-	487	1	9423	3	N	505	432	0	73
						556	9							
*05	12586 X	1962	-0-	-10624	-0-	55	1	1789	3	N	107	155	0	25
						118	9							
*06	12180 X	4582	-0-	-7598	-0-	133	1	4309	3	N	127	136	0	16
						140	9							
*07	14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	427	1	13469	3	N	954	803	0	167
						1049	9							
08	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	296	1	10685	3	N	759	843	0	83
						835	9							
*09	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	508	1	17956	3	N	664	691	0	56
						730	9							
10	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	350	1	12731	3	N	812	803	0	65
						893	9							
*11	12840 X	12694	-0-	-146	-0-	291	1	11642	3	N	692	686	0	71
						761	9							
*12	13268 X	11793	-0-	-1475	-0-	329	1	10808	3	N	596	605	0	62
						656	9							
TOTAL GAS PROD:		135,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,409								

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
01	9517 X	6979	-0-	-2538	-0-	6078	2	901	9	N	819	844	0	-0-
02	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	7443	2	953	9	N	866	866	0	-0-
03	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6690	2	736	9	N	669	669	0	-0-
*04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	675	1	6044	2	N	579	495	0	84
						213	3	637	9					
*05	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	619	1	4814	2	N	651	585	0	150
						4752	3	716	9					
06	8700 X	6362	-0-	-2338	-0-	600	1	4867	2	N	623	694	0	79
						210	3	685	9					
*07	10354 X	6572	-0-	-3782	-0-	665	1	5151	3	N	687	646	0	120
						756	9							
*08	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	615	1	5189	2	N	675	721	0	74
						743	9							
09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	351	1	4574	2	N	606	626	0	54
						667	9							
10	4960 X	4234	-0-	-726	-0-	258	1	3306	2	N	609	614	0	49
						670	9							
11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	540	1	4862	2	N	723	698	0	74
						795	9							
*12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	351	1	4277	2	N	674	678	0	70
						741	9							
TOTAL GAS PROD:		82,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,181								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10199 X	6247	-0-	-3952	-0-	5653	2	594	9	N	540	540	0	-0-
02		9628 X	4576	-0-	-5052	-0-	4250	2	326	9	N	296	296	0	-0-
03		10292 X	4945	-0-	-5347	-0-	4652	2	293	9	N	266	266	0	-0-
04		9960 X	5864	-0-	-4096	-0-	154	1	2227	2	N	463	416	0	47
							2974	3	509	9					
*05		9796 X	6811	-0-	-2985	-0-	180	1	5928	2	N	639	539	0	147
							703	9							
06		6120 X	4850	-0-	-1270	-0-	132	1	4286	3	N	393	490	0	50
							432	9							
*07		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	168	1	5301	3	N	376	360	0	66
							414	9							
*08		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	159	1	5743	3	N	469	483	0	52
							516	9							
*09		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	128	1	4550	3	N	219	253	0	18
							241	9							
10		4712 X	3101	-0-	-1611	-0-	68	1	2487	3	N	496	474	0	40
							546	9							
11		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	189	1	7583	3	N	677	647	0	70
							745	9							
*12		10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	279	1	296	2	N	476	497	0	49
							9165	3	524	9					
TOTAL GAS PROD:			72,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,310					

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208															
*01		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
*02		1769 X	38	-0-	-1731	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
*04		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	256	1	1527	2	N	-0-			-0-
*05		2480 X	1426	-0-	-1054	-0-	169	1	1257	2	N	-0-			-0-
*06		3060 X	1649	-0-	-1411	-0-	166	1	1483	2	N	-0-			-0-
07		45180 X	45180	-0-	-0-	-0-	2603	1	42577	2	N	-0-			-0-
08		3162 X	2191	-0-	-971	-0-	192	1	1999	2	N	-0-			-0-
*09		1800 X	1797	-0-	-3	-0-	105	1	1692	2	N	-0-			-0-
10		7750 X	1276	-0-	-6474	-0-	233	1	1043	2	N	-0-			-0-
11		7500 X	1611	-0-	-5889	-0-	410	1	1201	2	N	-0-			-0-
*12		7750 X	1448	-0-	-6302	-0-	358	1	1090	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01		3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3138	2	234	9	N	213	389	1	332
02		3103 X	2872	-0-	-231	-0-	2675	2	197	9	N	179			511
03		4371 X	2733	-0-	-1638	-0-	2542	2	191	9	N	174	205	1	480
*04		4230 X	1666	-0-	-2564	-0-	36	1	1506	3	N	113	189	1	404
							124	9							
05		4371 X	2709	-0-	-1662	-0-	52	1	2438	3	N	199	192	1	411
							219	9							
06		3300 X	1694	-0-	-1606	-0-	32	1	1518	3	N	131	187	1	355
							144	9							
07		3069 X	2904	-0-	-165	-0-	58	1	2662	3	N	167	187	1	335
							184	9							
08		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	50	1	2717	3	N	152	186	1	301
							167	9							
09		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	37	1	2012	3	N	159			460
							175	9							
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	35	1	2174	3	N	77	190	1	347
							85	9							
11		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	38	1	2249	3	N	128	191	1	284
							141	9							
*12		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	53	1	2766	3	N	137			421
							151	9							
TOTAL GAS PROD:			30,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,829						

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01		21948 X	18205	-0-	-3743	-0-	17700	2	505	9	N	459	459	0	5
02		16066 X	12465	-0-	-3601	-0-	12082	2	383	9	N	348	348	0	5
*03		15345 X	13163	-0-	-2182	-0-	12833	2	330	9	N	300	305	0	-0-
*04		14850 X	12857	-0-	-1993	-0-	1246	1	11197	2	N	282	241	0	41
							104	3	310	9					
*05		21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	1286	1	10013	2	N	375	330	0	86
							9884	3	413	9					
*06		17610 X	5976	-0-	-11634	-0-	630	1	5125	2	N	163	228	0	21
							42	3	179	9					
07		22196 X	9724	-0-	-12472	-0-	1478	1	7524	2	N	480	417	0	84
							194	3	528	9					
*08		22196 X	16351	-0-	-5845	-0-	1683	1	14198	2	N	427	464	0	47
							470	9							
09		21480 X	10268	-0-	-11212	-0-	711	1	9260	2	N	270	293	0	24
							297	9							
*10		21607 X	10505	-0-	-11102	-0-	711	1	9260	2	N	485	470	0	39
							534	9							
11		15840 X	13799	-0-	-2041	-0-	1331	1	11985	2	N	439	433	0	45
							483	9							
12		16368 X	12841	-0-	-3527	-0-	954	1	11643	2	N	222	244	0	23
							244	9							
TOTAL GAS PROD:			157,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,250						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	0			-0-	
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	2	0			-0-	
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	N	29	25	0			4	
						11	3	32	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0			-0-	
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-	
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		346															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	31					

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

01	19623 X	15739	-0-	-3884	-0-	14522	2	1217	9	N	1106	1106	0			-0-	
02	18357 X	12709	-0-	-5648	-0-	11732	2	977	9	N	888	888	0			-0-	
03	19623 X	15760	-0-	-3863	-0-	14814	2	946	9	N	860	860	0			-0-	
*04	18990 X	8255	-0-	-10735	-0-	239	1	7379	3	N	579	495	0			84	
						637	9										
*05	19623 X	9133	-0-	-10490	-0-	311	1	7703	3	N	1017	867	0			234	
						1119	9										
06	18990 X	10981	-0-	-8009	-0-	417	1	9429	3	N	1032	1135	0			131	
						1135	9										
*07	19623 X	10269	-0-	-9354	-0-	432	1	8767	3	N	973	934	0			170	
						1070	9										
*08	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	515	1	11811	3	N	1564	1562	0			172	
						1720	9										
*09	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	491	1	19148	3	N	1340	1393	0			119	
						1474	9										
10	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	313	1	12380	3	N	1354	1364	0			109	
						1489	9										
*11	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	307	1	10815	3	N	1525	1477	0			157	
						1678	9										
*12	13113 X	12252	-0-	-861	-0-	301	1	10729	3	N	1111	1152	0			116	
						1222	9										
TOTAL GAS PROD:		157,239															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	13,349					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		14415 X	13787	-0-	-628	-0-	12570	2	1217	9	N	1106	1321	0		-0-
02		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	12481	2	1536	9	N	1396	1396	0		-0-
03		16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	15089	2	1152	9	N	1047	1047	0		-0-
04		13140 X	10965	-0-	-2175	-0-	320	1	9886	3	N	690	590	0		100
							759	9								
*05		14415 X	12698	-0-	-1717	-0-	399	1	11138	3	N	1055	912	0		243
							1161	9								
*06		13950 X	11841	-0-	-2109	-0-	453	1	10254	3	N	1031	1143	0		131
							1134	9								
*07		14415 X	11198	-0-	-3217	-0-	465	1	9442	3	N	1174	1100	0		205
							1291	9								
*08		10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	379	1	8695	3	N	1187	1262	0		130
							1306	9								
09		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	209	1	8142	3	N	1116	1148	0		98
							1228	9								
10		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	259	1	10260	3	N	1131	1138	0		91
							1244	9								
11		10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	244	1	8601	3	N	1202	1169	0		124
							1322	9								
*12		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	249	1	8870	3	N	922	950	0		96
							1014	9								
TOTAL GAS PROD:			142,769				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,057						

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542																
01		16616 X	11014	-0-	-5602	-0-	10330	2	684	9	N	622	653	0		-0-
02		19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	8074	2	10840	3	N	590	590	0		-0-
							649	9								
03		16616 X	7814	-0-	-8802	-0-	7253	2	561	9	N	510	510	0		-0-
04		16080 X	4216	-0-	-11864	-0-	392	1	3504	2	N	156	133	0		23
							148	3	172	9						
*05		16616 X	3812	-0-	-12804	-0-	364	1	3261	2	N	170	154	0		39
							187	9								
*06		16080 X	6572	-0-	-9508	-0-	573	1	4620	2	N	880	807	0		112
							411	3	968	9						
*07		16616 X	4441	-0-	-12175	-0-	478	1	3577	2	N	251	319	0		44
							110	3	276	9						
*08		4588 X	2192	-0-	-2396	-0-	216	1	1825	2	N	137	166	0		15
							151	9								
*09		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	480	1	6250	2	N	354	339	0		30
							389	9								
10		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	389	1	4985	2	N	263	272	0		21
							289	9								
11		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	488	1	4393	2	N	278	270	0		29
							306	9								
*12		4588 X	4575	-0-	-13	-0-	334	1	4077	2	N	149	162	0		16
							164	9								
TOTAL GAS PROD:			82,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,360						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		21824 X	20671	-0-	-1153	-0-	19382	2	1289	9	N	1172	1172	0		-0-
02		20416 X	19997	-0-	-419	-0-	18810	2	1187	9	N	1079	1079	0		-0-
03		21762 X	18330	-0-	-3432	-0-	17327	2	1003	9	N	912	912	0		-0-
04		18420 X	10941	-0-	-7479	-0-	430	1	1611	2	N	527	460	0		67
							8320	3	580	9						
*05		21390 X	6657	-0-	-14733	-0-	187	1	6149	2	N	292	292	0		67
							321	9								
06		20700 X	17418	-0-	-3282	-0-	493	1	15975	3	N	864	821	0		110
							950	9								
*07		23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	673	1	21241	2	N	1086	1006	0		190
							1195	9								
*08		23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	592	1	21426	3	N	1063	1136	0		117
							1169	9								
09		18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	485	1	17158	3	N	1044	1069	0		92
							1148	9								
10		22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	560	1	20361	3	N	1173	1171	0		94
							1290	9								
11		19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	448	1	17940	3	N	1077	1060	0		111
							1185	9								
12		18600 X	17784	-0-	-816	-0-	489	1	436	2	N	738	773	0		76
							16047	3	812	9						
TOTAL GAS PROD:			218,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,027							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536																
01		22351 X	16172	-0-	-6179	-0-	15007	2	1165	9	N	1059	1059	0		-0-
02		20909 X	15028	-0-	-5881	-0-	13946	2	1082	9	N	984	984	0		-0-
03		22351 X	14734	-0-	-7617	-0-	13884	2	850	9	N	773	773	0		-0-
*04		21630 X	10295	-0-	-11335	-0-	308	1	9504	3	N	439	375	0		64
							483	9								
*05		22351 X	12364	-0-	-9987	-0-	401	1	11171	3	N	720	618	0		166
							792	9								
06		21630 X	13699	-0-	-7931	-0-	527	1	11927	3	N	1132	1154	0		144
							1245	9								
*07		22351 X	13422	-0-	-8929	-0-	570	1	11583	3	N	1154	1096	0		202
							1269	9								
*08		14849 X	11918	-0-	-2931	-0-	436	1	9971	3	N	1374	1425	0		151
							1511	9								
*09		14370 X	12703	-0-	-1667	-0-	273	1	10656	3	N	1613	1629	0		135
							1774	9								
10		14849 X	13725	-0-	-1124	-0-	305	1	12100	3	N	1200	1239	0		96
							1320	9								
*11		14370 X	12137	-0-	-2233	-0-	300	1	10588	3	N	1135	1114	0		117
							1249	9								
*12		14849 X	12070	-0-	-2779	-0-	302	1	10767	3	N	910	932	0		95
							1001	9								
TOTAL GAS PROD:			158,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,493							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		11904 X	4469	-0-	-7435	-0-	4323	2	146	9	N	133	193	1	258
02		9773 X	7318	-0-	-2455	-0-	7070	2	248	9	N	225	192	1	291
03		10447 X	7758	-0-	-2689	-0-	7483	2	275	9	N	250	189	1	352
04		8190 X	6025	-0-	-2165	-0-	5824	2	201	9	N	183	190	1	345
05		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9684	2	300	9	N	273	388	1	230
06		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8319	2	253	9	N	230	189	1	271
07		7812 X	5208	-0-	-2604	-0-	4996	2	212	9	N	193	189	1	275
08		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8640	2	242	9	N	220	188	1	307
09		8220 X	7670	-0-	-550	-0-	7484	2	186	9	N	169	187	1	289
10		8494 X	8037	-0-	-457	-0-	7775	2	262	9	N	238	187	1	340
11		8220 X	6626	-0-	-1594	-0-	6420	2	206	9	N	187	191	1	336
12		8494 X	7200	-0-	-1294	-0-	6969	2	231	9	N	210	194	1	352
TOTAL GAS PROD:			87,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,511						

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		9858 X	7568	-0-	-2290	-0-	7284	2	284	9	N	258	258	0	8
02		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7736	2	334	9	N	304	304	0	8
*03		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5850	2	194	9	N	176	184	0	-0-
04		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	543	1	4873	2	N	152	130	0	22
							79	3	167	9					
*05		8618 X	6784	-0-	-1834	-0-	662	1	5888	2	N	213	186	0	49
							234	9							
06		8340 X	6040	-0-	-2300	-0-	631	1	5135	2	N	191	216	0	24
							64	3	210	9					
*07		9672 X	5858	-0-	-3814	-0-	658	1	4991	2	N	190	181	0	33
							209	9							
08		5549 X	5035	-0-	-514	-0-	518	1	4371	2	N	133	151	0	15
							146	9							
*09		5370 X	3974	-0-	-1396	-0-	275	1	3579	2	N	109	115	0	9
							120	9							
*10		5549 X	4801	-0-	-748	-0-	338	1	4331	2	N	120	119	0	10
							132	9							
*11		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	549	1	4947	2	N	176	168	0	18
							194	9							
*12		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	374	1	4558	2	N	149	151	0	16
							164	9							
TOTAL GAS PROD:			70,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,171						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	15441	2	1320	9	N	1200	1200 0	212
02	32456 X	32456	-0-	-0-	-0-	13852	2	17721	3	N	803	847 0	168
						883	9						
03	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	14859	2	967	9	N	879	760 0	287
*04	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	1221	1	10956	2	N	997	452 0	260
						197	3	1097	9			572 1	
*05	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	6501	1	4713	2	N	555	77 0	331
						4652	3	611	9			407 1	
*06	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	1564	1	12728	2	N	734	179 0	306
						111	3	807	9			580 1	
*07	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	1597	1	12003	2	N	1104	309 0	504
						1214	9					597 1	
*08	14167 X	12548	-0-	-1619	-0-	1241	1	10468	2	N	763	171 0	325
						839	9					771 1	
*09	13710 X	11461	-0-	-2249	-0-	769	1	10015	2	N	615	36 0	334
						677	9					570 1	
*10	14167 X	10572	-0-	-3595	-0-	720	1	9222	2	N	573	2 0	336
						630	9					569 1	
*11	13710 X	12456	-0-	-1254	-0-	1186	1	10683	2	N	534	382 1	488
						587	9						
*12	14167 X	9507	-0-	-4660	-0-	681	1	8310	2	N	469	12 0	380
						516	9					565 1	
TOTAL GAS PROD:		181,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,226					

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	55701 X	55701	-0-	-0-	-0-	54020	2	1681	9	N	1528	1544 0	-0-
02	83165 X	83165	-0-	-0-	-0-	81175	2	1990	9	N	1809	1809 0	-0-
03	56415 X	56415	-0-	-0-	-0-	55306	2	1109	9	N	1008	1008 0	-0-
04	12600 X	11949	-0-	-651	-0-	1157	1	10407	2	N	290	248 0	42
						66	3	319	9				
*05	72205 X	72205	-0-	-0-	-0-	7148	1	63284	2	N	1612	1283 0	371
						1773	9						
06	62194 X	62194	-0-	-0-	-0-	6601	1	53740	2	N	1318	1521 0	168
						403	3	1450	9				
*07	61754 X	61754	-0-	-0-	-0-	7046	1	52911	2	N	1315	1253 0	230
						350	3	1447	9				
*08	64473 X	64473	-0-	-0-	-0-	6686	1	56419	2	N	1244	1337 0	137
						1368	9						
09	61260 X	59705	-0-	-1555	-0-	4167	1	54275	2	N	1148	1184 0	101
						1263	9						
*10	63302 X	57646	-0-	-5656	-0-	4095	1	52433	2	N	1016	1036 0	81
						1118	9						
11	61260 X	54827	-0-	-6433	-0-	5372	1	48379	2	N	978	958 0	101
						1076	9						
12	63302 X	49691	-0-	-13611	-0-	3701	1	45157	2	N	757	779 0	79
						833	9						
TOTAL GAS PROD:		689,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,023					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01		35092 X	27060	-0-	-8032	-0-	25150	2	1910	9	N	1736	1801	0		-0-
02		29319 X	6063	-0-	-23256	-0-	5606	2	457	9	N	415	415	0		-0-
03		30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-				-0-
04		25320 X	8110	-0-	-17210	-0-	376	1	7282	3	N	411	296	0		115
							452	9								
*05		27466 X	23372	-0-	-4094	-0-	656	1	21557	3	N	1054	861	0		308
							1159	9								
06		26580 X	19591	-0-	-6989	-0-	555	1	18005	3	N	937	1061	0		184
							1031	9								
*07		19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	572	1	18047	2	N	932	888	0		228
							1025	9								
*08		19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	510	1	18420	3	N	881	947	0		162
							969	9								
09		16140 X	15852	-0-	-288	-0-	411	1	14514	3	N	843	866	0		139
							927	9								
10		16678 X	13319	-0-	-3359	-0-	338	1	12300	3	N	619	643	0		115
							681	9								
11		17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	413	1	16546	3	N	857	819	0		153
							943	9								
*12		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	484	1	15899	3	N	672	690	0		135
							739	9								
TOTAL GAS PROD:			187,934				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,357						

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																
01		22320 X	17214	-0-	-5106	-0-	15787	2	1427	9	N	1297	1297	0		-0-
02		17110 X	11497	-0-	-5613	-0-	10615	2	882	9	N	802	802	0		-0-
03		18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-				-0-
04		13320 X	223	-0-	-13097	-0-	9	1	181	3	N	30	26	0		4
							33	9								
05		17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-	4	0		-0-
06		16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					N	-0-				-0-
07		12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-				-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,934				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,129						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		18724 X	12027	-0-	-6697	-0-	11114	2	913	9	N	830	830	0	-0-
02		14326 X	4564	-0-	-9762	-0-	4210	2	354	9	N	322	322	0	-0-
03		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			-0-
04		12090 X	415	-0-	-11675	-0-	18	1	351	3	N	42	36	0	6
							46	9							
05		12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	6	11	0	1
06		11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-	1	0	-0-
07		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
08		372 X	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,200								

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323															
01		36735 X	20496	-0-	-16239	-0-	19203	2	1293	9	N	1175	1175	0	-0-
02		47563 X	47563	-0-	-0-	-0-	44452	2	3111	9	N	2828	2828	0	-0-
03		51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	49094	2	2537	9	N	2306	2306	0	-0-
04		29490 X	15271	-0-	-14219	-0-	1443	1	12961	2	N	651	557	0	94
							151	3	716	9					
*05		46662 X	46662	-0-	-0-	-0-	4447	1	39686	2	N	2299	1864	0	529
							2529	9							
06		40251 X	40251	-0-	-0-	-0-	4092	1	33281	2	N	2106	2367	0	268
							561	3	2317	9					
*07		38889 X	38889	-0-	-0-	-0-	4249	1	32400	2	N	2036	1948	0	356
							2240	9							
*08		38657 X	36845	-0-	-1812	-0-	3675	1	31006	2	N	1967	2107	0	216
							2164	9							
09		37410 X	33168	-0-	-4242	-0-	2226	1	28996	2	N	1769	1829	0	156
							1946	9							
10		38657 X	31713	-0-	-6944	-0-	2168	1	27766	2	N	1617	1643	0	130
							1779	9							
11		37410 X	30627	-0-	-6783	-0-	2882	1	25959	2	N	1624	1587	0	167
							1786	9							
12		36890 X	21729	-0-	-15161	-0-	1574	1	19205	2	N	864	941	0	90
							950	9							
TOTAL GAS PROD:			414,845	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,242								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14539 X	11840	-0-	-2699	-0-	11248	2	592	9	N	538	538	0	-0-	
02	13166 X	10907	-0-	-2259	-0-	10311	2	596	9	N	542	542	0	-0-	
03	13206 X	12804	-0-	-402	-0-	12288	2	516	9	N	469	469	0	-0-	
04	11430 X	8560	-0-	-2870	-0-	258	1	7981	3	N	292	250	0	42	
						321	9								
*05	11997 X	10953	-0-	-1044	-0-	362	1	10093	3	N	453	391	0	104	
						498	9								
*06	12390 X	3428	-0-	-8962	-0-	138	1	3132	3	N	144	230	0	18	
						158	9								
*07	12803 X	6078	-0-	-6725	-0-	270	1	5482	2	N	296	262	0	52	
						326	9								
08	6882 X	1094	-0-	-5788	-0-	44	1	1008	3	N	38	86	0	4	
						42	9								
*09	6660 X	9	-0-	-6651	-0-	5	1	4	2	N	-0-	4	0	-0-	
10	6882 X	125	-0-	-6757	-0-	1	1	41	3	N	75	69	0	6	
						83	9								
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-	6	0	-0-	
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,847							

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	33449 X	25116	-0-	-8333	-0-	23324	2	1792	9	N	1629	1629	0	107	
02	28942 X	24990	-0-	-3952	-0-	23191	2	1799	9	N	1635	1635	0	107	
03	27838 X	25680	-0-	-2158	-0-	23844	2	1836	9	N	1669	1669	0	107	
04	23670 X	10213	-0-	-13457	-0-	444	1	270	2	N	816	715	0	208	
						8601	3	898	9						
*05	26722 X	25373	-0-	-1349	-0-	690	1	22699	2	N	1804	1490	0	522	
						1984	9								
*06	25860 X	23909	-0-	-1951	-0-	667	1	21641	3	N	1455	1685	0	292	
						1601	9								
*07	26722 X	24106	-0-	-2616	-0-	696	1	21969	3	N	1310	1266	0	336	
						1441	9								
*08	20274 X	17341	-0-	-2933	-0-	436	1	15738	3	N	1061	1174	0	223	
						1167	9								
09	28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	739	1	26110	3	N	1944	1893	0	274	
						2138	9								
10	24461 X	24461	-0-	-0-	-0-	610	1	22175	3	N	1524	1569	0	229	
						1676	9								
*11	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	514	1	20588	3	N	1501	1469	0	261	
						1651	9								
*12	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	618	1	21	2	N	1179	1210	0	230	
						20289	3	1297	9						
TOTAL GAS PROD:		275,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,527							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32891 X	25764	-0-	-7127	-0-	23882	2	1882	9	N	1711	1711	0	115
02		29203 X	26207	-0-	-2996	-0-	24352	2	1855	9	N	1686	1686	0	115
03		29574 X	27130	-0-	-2444	-0-	25252	2	1878	9	N	1707	1707	0	115
04		24570 X	10495	-0-	-14075	-0-	463	1	252	2	N	747	640	0	222
							8958	3	822	9					
*05		28024 X	26868	-0-	-1156	-0-	726	1	23894	2	N	2044	1680	0	586
							2248	9							
06		27120 X	24638	-0-	-2482	-0-	682	1	22124	3	N	1665	1924	0	327
							1832	9							
*07		28024 X	20345	-0-	-7679	-0-	582	1	18336	3	N	1297	1282	0	342
							1427	9							
*08		26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	667	1	24114	3	N	1516	1576	0	282
							1668	9							
09		27004 X	27004	-0-	-0-	-0-	709	1	25050	3	N	1132	1198	0	216
							1245	9							
10		24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	617	1	22445	3	N	1268	1267	0	217
							1395	9							
11		23609 X	23609	-0-	-0-	-0-	541	1	21668	3	N	1273	1244	0	246
							1400	9							
*12		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	634	1	491	2	N	1099	1116	0	229
							20798	3	1209	9					
TOTAL GAS PROD:			286,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,145					

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274															
01		17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	14574	2	2600	9	N	2364	2364	0	-0-
02		21518 X	9299	-0-	-12219	-0-	7835	2	1464	9	N	1331	1331	0	-0-
03		23002 X	11325	-0-	-11677	-0-	9314	2	2011	9	N	1828	1828	0	-0-
04		22260 X	11870	-0-	-10390	-0-	489	1	9472	3	N	1735	1483	0	252
							1909	9							
*05		17360 X	15546	-0-	-1814	-0-	378	1	12444	2	N	2476	2158	0	570
							2724	9							
*06		16800 X	16014	-0-	-786	-0-	420	1	13243	3	N	2137	2435	0	272
							2351	9							
*07		16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	405	1	13153	2	N	2287	2159	0	400
							2516	9							
*08		11315 X	11243	-0-	-72	-0-	254	1	9207	3	N	1620	1842	0	178
							1782	9							
09		14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	328	1	11579	3	N	2127	2120	0	185
							2340	9							
10		15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	353	1	12841	3	N	2266	2269	0	182
							2493	9							
11		15930 X	15163	-0-	-767	-0-	307	1	12283	3	N	2339	2280	0	241
							2573	9							
12		14725 X	13609	-0-	-1116	-0-	348	1	11416	3	N	1677	1743	0	175
							1845	9							
TOTAL GAS PROD:			167,251				TOTAL CONDENSATE PROD:			24,187					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18290 X	12915	-0-	-5375	-0-	11915	2	1000	9	N	909	909	0	-0-	
02	15718 X	6861	-0-	-8857	-0-	6360	2	501	9	N	455	455	0	-0-	
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-			-0-	
*04	12570 X	1920	-0-	-10650	-0-	80	1	1553	3	N	261	223	0	38	
						287	9								
*05	36814 X	36814	-0-	-0-	-0-	950	1	31230	2	N	4213	3281	0	970	
						4634	9								
06	32971 X	32971	-0-	-0-	-0-	871	1	28251	3	N	3499	4024	0	445	
						3849	9								
*07	35112 X	35112	-0-	-0-	-0-	959	1	30246	2	N	3552	3376	0	621	
						3907	9								
*08	26994 X	26994	-0-	-0-	-0-	650	1	23533	3	N	2555	2895	0	281	
						2811	9								
09	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	337	1	11914	3	N	1470	1617	0	134	
						1617	9								
10	27311 X	21220	-0-	-6091	-0-	511	1	18583	3	N	1933	1912	0	155	
						2126	9								
*11	26430 X	15258	-0-	-11172	-0-	331	1	13259	3	N	1516	1515	0	156	
						1668	9								
12	27311 X	13190	-0-	-14121	-0-	349	1	301	2	N	985	1039	0	102	
						11456	3	1084	9						
TOTAL GAS PROD:		217,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,348									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24397 X	16833	-0-	-7564	-0-	15138	2	1695	9	N	1541	1541	0	-0-	
02	16762 X	16404	-0-	-358	-0-	14655	2	1749	9	N	1590	1590	0	-0-	
03	17918 X	16658	-0-	-1260	-0-	14958	2	1700	9	N	1545	1545	0	-0-	
04	14730 X	7676	-0-	-7054	-0-	346	1	6695	3	N	577	493	0	84	
						635	9								
*05	17546 X	16111	-0-	-1435	-0-	443	1	14581	3	N	988	844	0	228	
						1087	9								
06	16980 X	12917	-0-	-4063	-0-	359	1	11656	3	N	820	944	0	104	
						902	9								
*07	17546 X	15628	-0-	-1918	-0-	427	1	14106	2	N	995	925	0	174	
						1095	9								
*08	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	378	1	13646	3	N	902	977	0	99	
						992	9								
09	10350 X	8955	-0-	-1395	-0-	233	1	8249	3	N	430	489	0	40	
						473	9								
10	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	355	1	12898	3	N	859	830	0	69	
						945	9								
*11	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	298	1	11943	3	N	864	844	0	89	
						950	9								
*12	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	357	1	11722	3	N	600	626	0	63	
						660	9								
TOTAL GAS PROD:		166,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,711									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12989 X	11020	-0-	-1969	-0-	10312	2	708	9	N	644	644	0	-0-
02	12151 X	11665	-0-	-486	-0-	10932	2	733	9	N	666	666	0	-0-
03	12989 X	10886	-0-	-2103	-0-	10240	2	646	9	N	587	587	0	-0-
04	10530 X	3154	-0-	-7376	-0-	110	1	835	2	N	65	62	0	3
						2137	3	72	9					
*05	12462 X	9531	-0-	-2931	-0-	237	1	7780	2	N	1376	1062	0	317
						1514	9							
*06	12060 X	9038	-0-	-3022	-0-	256	1	8303	2	N	435	697	0	55
						479	9							
*07	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	366	1	11566	2	N	673	610	0	118
						740	9							
*08	10881 X	6823	-0-	-4058	-0-	172	1	6223	2	N	389	464	0	43
						428	9							
*09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	175	1	6195	2	N	390	400	0	33
						429	9							
10	11222 X	1	-0-	-11221	-0-	1	3			N	-0-	33	0	-0-
11	41062 X	41062	-0-	-0-	-0-	929	1	37197	3	N	2669	2394	0	275
						2936	9							
*12	28792 X	28792	-0-	-0-	-0-	784	1	387	2	N	1720	1817	0	178
						25729	3	1892	9					
TOTAL GAS PROD:		151,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,614								

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
01	77095 X	77095	-0-	-0-	-0-	77095	2			N	-0-			-0-
02	72890 X	72890	-0-	-0-	-0-	72890	2			N	-0-			-0-
03	210517 X	210517	-0-	-0-	-0-	210517	2			N	-0-			-0-
04	46856 X	46856	-0-	-0-	-0-	46856	2			N	-0-			-0-
05	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-			-0-
06	101755 X	101755	-0-	-0-	-0-	101755	2			N	-0-			-0-
07	83245 X	83245	-0-	-0-	-0-	83245	2			N	-0-			-0-
08	173879 X	113930	-0-	-59949	-0-	113930	2			N	-0-			-0-
09	79762 X	79762	-0-	-0-	-0-	79762	2			N	-0-			-0-
10	105152 X	92624	-0-	-12528	-0-	92624	2			N	-0-			-0-
11	110250 X	67131	-0-	-43119	-0-	67131	2			N	-0-			-0-
12	113925 X	64842	-0-	-49083	-0-	64842	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,010,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23591 X	12917	-0-	-10674	-0-	11828	2	1089	9	N	990	990	0	-0-
02	22069 X	11092	-0-	-10977	-0-	10132	2	960	9	N	873	873	0	-0-
03	23591 X	13702	-0-	-9889	-0-	12678	2	1024	9	N	931	931	0	-0-
*04	19860 X	6884	-0-	-12976	-0-	317	1	6128	3	N	399	341	0	58
						439	9							
*05	13826 X	13030	-0-	-796	-0-	362	1	11912	3	N	687	587	0	158
						756	9							
*06	13260 X	12075	-0-	-1185	-0-	335	1	10857	3	N	803	859	0	102
						883	9							
*07	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	453	1	14273	2	N	919	860	0	161
						1011	9							
*08	19654 X	13145	-0-	-6509	-0-	332	1	12013	2	N	727	808	0	80
						800	9							
09	19020 X	11272	-0-	-7748	-0-	300	1	10586	3	N	351	399	0	32
						386	9							
10	19654 X	17136	-0-	-2518	-0-	456	1	16601	3	N	72	98	0	6
						79	9							
11	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	339	1	13587	3	N	69	68	0	7
						76	9							
12	13950 X	10921	-0-	-3029	-0-	322	1	10567	3	N	29	33	0	3
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		151,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,850								

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
*01	15407 X	14152	-0-	-1255	-0-	13834	2	318	9	N	289	284	0	5
02	14413 X	13032	-0-	-1381	-0-	12592	2	440	9	N	400	400	0	5
03	15407 X	13041	-0-	-2366	-0-	12804	2	237	9	N	215	215	0	5
04	11130 X	10597	-0-	-533	-0-	511	1	9890	3	N	178	152	0	31
						196	9							
*05	14322 X	7600	-0-	-6722	-0-	220	1	7220	3	N	145	137	0	39
						160	9							
*06	13860 X	2338	-0-	-11522	-0-	68	1	2211	3	N	54	81	0	12
						59	9							
07	13919 X	42	-0-	-13877	-0-	1	1	40	3	N	1	8	0	5
						1	9							
08	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	620	1	22417	3	N	447	398	0	54
						492	9							
*09	15420 X	14533	-0-	-887	-0-	384	1	13589	3	N	509	515	0	48
						560	9							
*10	15934 X	14121	-0-	-1813	-0-	367	1	13339	3	N	377	390	0	35
						415	9							
*11	15420 X	12778	-0-	-2642	-0-	302	1	12112	3	N	331	327	0	39
						364	9							
12	15934 X	15901	-0-	-33	-0-	461	1	15128	3	N	284	288	0	35
						312	9							
TOTAL GAS PROD:		141,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,230								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		36921 X	29168	-0-	-7753	-0-	26599	2	2569	9	N	2335	2335	0			-0-
02		30073 X	27270	-0-	-2803	-0-	25014	2	2256	9	N	2051	2051	0			-0-
03		30969 X	27783	-0-	-3186	-0-	25639	2	2144	9	N	1949	1949	0			-0-
04		24900 X	20973	-0-	-3927	-0-	968	1	18725	3	N	1164	995	0			169
							1280	9									
*05		29512 X	22862	-0-	-6650	-0-	629	1	20704	3	N	1390	1239	0			320
							1529	9									
06		28560 X	24485	-0-	-4075	-0-	684	1	22181	3	N	1473	1606	0			187
							1620	9									
*07		29140 X	28306	-0-	-834	-0-	816	1	25719	2	N	1610	1515	0			282
							1771	9									
*08		46658 X	46658	-0-	-0-	-0-	1196	1	43286	3	N	1978	2043	0			217
							2176	9									
*09		37957 X	37957	-0-	-0-	-0-	989	1	34942	3	N	1842	1905	0			154
							2026	9									
10		37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	952	1	34646	3	N	1526	1558	0			122
							1679	9									
11		36966 X	36966	-0-	-0-	-0-	859	1	34396	3	N	1555	1517	0			160
							1711	9									
*12		36292 X	36292	-0-	-0-	-0-	1032	1	33887	3	N	1248	1278	0			130
							1373	9									
TOTAL GAS PROD:			375,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,121							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441																	
01		49321 X	11228	-0-	-38093	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
02		47234 X	47234	-0-	-0-	-0-	47234	2			N	-0-					-0-
03		49321 X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
04		135930 X	135930	-0-	-0-	-0-	135930	2			N	-0-					-0-
05		49321 X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
06		107690 X	107690	-0-	-0-	-0-	107690	2			N	-0-					-0-
07		84778 X	84778	-0-	-0-	-0-	84778	2			N	-0-					-0-
08		140461 X	128640	-0-	-11821	-0-	128640	2			N	-0-					-0-
09		135930 X	97945	-0-	-37985	-0-	97945	2			N	-0-					-0-
10		111290 X	106451	-0-	-4839	-0-	106451	2			N	-0-					-0-
11		124500 X	90408	-0-	-34092	-0-	90408	2			N	-0-					-0-
12		128650 X	87038	-0-	-41612	-0-	87038	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			897,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41230 X	29474	-0-	-11756	-0-	26990	2	2484	9	N	2258	2258	0	-0-
02	33930 X	27961	-0-	-5969	-0-	25867	2	2094	9	N	1904	1904	0	-0-
03	35402 X	29379	-0-	-6023	-0-	27413	2	1966	9	N	1787	1787	0	-0-
04	27840 X	23408	-0-	-4432	-0-	1091	1	21109	3	N	1098	939	0	159
						1208	9							
*05	29884 X	25841	-0-	-4043	-0-	719	1	23655	2	N	1334	1186	0	307
						1467	9							
06	28920 X	23800	-0-	-5120	-0-	671	1	21755	3	N	1249	1397	0	159
						1374	9							
*07	29884 X	27046	-0-	-2838	-0-	785	1	24747	2	N	1376	1294	0	241
						1514	9							
*08	27767 X	27767	-0-	-0-	-0-	709	1	25642	2	N	1287	1387	0	141
						1416	9							
*09	27140 X	27140	-0-	-0-	-0-	702	1	24800	2	N	1489	1505	0	125
						1638	9							
*10	26515 X	26515	-0-	-0-	-0-	673	1	24466	3	N	1251	1276	0	100
						1376	9							
11	27129 X	27129	-0-	-0-	-0-	626	1	25070	3	N	1303	1269	0	134
						1433	9							
*12	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	757	1	24846	3	N	1047	1072	0	109
						1152	9							
TOTAL GAS PROD:		322,215			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,383							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
*01	31310 X	22253	-0-	-9057	-0-	20222	2	2031	9	N	1846	1813	0	33
02	29261 X	4797	-0-	-24464	-0-	4337	2	460	9	N	418	418	0	33
03	26722 X	21060	-0-	-5662	-0-	19414	2	1646	9	N	1496	1496	0	33
04	25860 X	18550	-0-	-7310	-0-	571	1	5444	2	N	1346	1208	0	171
						11054	3	1481	9					
*05	22475 X	19634	-0-	-2841	-0-	533	1	17541	2	N	1418	1230	0	359
						1560	9							
06	21750 X	15390	-0-	-6360	-0-	429	1	13902	3	N	963	1167	0	155
						1059	9							
*07	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	638	1	20141	3	N	1358	1270	0	243
						1494	9							
*08	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	459	1	16587	3	N	1032	1162	0	113
						1135	9							
09	14820 X	11272	-0-	-3548	-0-	288	1	10180	3	N	731	779	0	65
						804	9							
*10	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	398	1	14490	3	N	963	951	0	77
						1059	9							
11	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	453	1	18135	3	N	1319	1260	0	136
						1451	9							
*12	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	460	1	654	2	N	1092	1115	0	113
						15091	3	1201	9					
TOTAL GAS PROD:		206,802			TOTAL CONDENSATE PROD:		13,982							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	56311 X	56311	-0-	-0-	-0-	54091	2	2220	9	N	2018	2018	0	-0-
02	53518 X	53518	-0-	-0-	-0-	51477	2	2041	9	N	1855	1855	0	-0-
03	48883 X	48883	-0-	-0-	-0-	47483	2	1400	9	N	1273	1273	0	-0-
04	43440 X	14898	-0-	-28542	-0-	1441	1	12955	2	N	351	300	0	51
						116	3	386	9					
*05	57195 X	45286	-0-	-11909	-0-	4416	1	39333	2	N	1397	1126	0	322
						1537	9							
*06	55350 X	39023	-0-	-16327	-0-	4104	1	33403	2	N	1092	1275	0	139
						315	3	1201	9					
*07	57195 X	37373	-0-	-19822	-0-	4236	1	31800	2	N	980	948	0	171
						259	3	1078	9					
*08	38502 X	34548	-0-	-3954	-0-	3571	1	30135	2	N	765	852	0	84
						842	9							
*09	37260 X	33518	-0-	-3742	-0-	2318	1	30187	2	N	921	928	0	77
						1013	9							
*10	38502 X	31730	-0-	-6772	-0-	2234	1	28612	2	N	804	817	0	64
						884	9							
11	37260 X	30099	-0-	-7161	-0-	2923	1	26325	2	N	774	758	0	80
						851	9							
12	34596 X	4936	-0-	-29660	-0-	364	1	4445	2	N	115	183	0	12
						127	9							
TOTAL GAS PROD:		430,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,345								

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
01	54312 X	37890	-0-	-16422	-0-	35274	2	2616	9	N	2378	2378	0	-0-
02	43181 X	36560	-0-	-6621	-0-	34082	2	2478	9	N	2253	2253	0	-0-
03	46004 X	37891	-0-	-8113	-0-	35459	2	2432	9	N	2211	2211	0	-0-
04	36660 X	30230	-0-	-6430	-0-	1410	1	27282	3	N	1398	1195	0	203
						1538	9							
*05	39091 X	34523	-0-	-4568	-0-	964	1	31729	3	N	1664	1484	0	383
						1830	9							
06	37830 X	31879	-0-	-5951	-0-	903	1	29295	3	N	1528	1717	0	194
						1681	9							
*07	39091 X	35507	-0-	-3584	-0-	1036	1	32659	2	N	1647	1553	0	288
						1812	9							
*08	37338 X	37338	-0-	-0-	-0-	960	1	34696	3	N	1529	1649	0	168
						1682	9							
09	31442 X	31442	-0-	-0-	-0-	820	1	28990	3	N	1484	1521	0	131
						1632	9							
*10	32560 X	32560	-0-	-0-	-0-	831	1	30220	3	N	1372	1393	0	110
						1509	9							
11	33235 X	33235	-0-	-0-	-0-	770	1	30834	3	N	1483	1440	0	153
						1631	9							
*12	30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	857	1	28136	3	N	1169	1200	0	122
						1286	9							
TOTAL GAS PROD:		409,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,116								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		28830 X	20804	-0-	-8026	-0-	19474	2	1330	9	N	1209	1171	0			38
*02		26187 X	2003	-0-	-24184	-0-	1806	2	197	9	N	179	217	0			-0-
*03		25606 X	65	-0-	-25541	-0-	59	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*04		24780 X	-0-	-0-	-24780	-0-					N	-0-					-0-
*05		21018 X	67	-0-	-20951	-0-	2	1	59	2	N	5	5	0			-0-
							6	9									
*06		20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	2	2	0			-0-
*07		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			22,939		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,400									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		28241 X	18285	-0-	-9956	-0-	16742	2	1543	9	N	1403	1268	0			135
02		26419 X	17762	-0-	-8657	-0-	16629	2	1133	9	N	1030	1030	0			135
03		22444 X	18030	-0-	-4414	-0-	16970	2	1060	9	N	964	964	0			135
*04		17250 X	12465	-0-	-4785	-0-	331	1	4954	2	N	698	640	0			193
							6412	3	768	9							
*05		19003 X	14550	-0-	-4453	-0-	399	1	13135	2	N	924	769	0			348
							1016	9									
06		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	531	1	17224	3	N	1096	1169	0			275
							1206	9									
*07		19003 X	14967	-0-	-4036	-0-	436	1	13761	3	N	700	829	0			146
							770	9									
*08		16523 X	11195	-0-	-5328	-0-	288	1	10417	3	N	445	542	0			49
							490	9									
*09		11940 X	22	-0-	-11918	-0-	1	1	21	3	N	-0-	49	0			-0-
10		17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	430	1	15645	3	N	1013	932	0			81
							1114	9									
11		17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	402	1	16093	3	N	1074	1044	0			111
							1181	9									
*12		16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	448	1	359	2	N	861	883	0			89
							14704	3	947	9							
TOTAL GAS PROD:			177,560		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,208									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01		36983 X	27690	-0-	-9293	-0-	25721	2	1969	9	N	1790	1750	0	40
02		34597 X	-0-	-0-	-34597	-0-					N	7	7	0	40
03		33170 X	-0-	-0-	-33170	-0-					N	1202	1202	0	40
04		32100 X	28049	-0-	-4051	-0-	771	1	9461	2	N	2633	2366	0	307
							14921	3	2896	9					
*05		27962 X	18946	-0-	-9016	-0-	512	1	16855	2	N	1435	1371	0	371
							1579	9							
06		27060 X	17270	-0-	-9790	-0-	480	1	15562	3	N	1116	1305	0	182
							1228	9							
*07		27497 X	16872	-0-	-10625	-0-	484	1	15275	2	N	1012	1010	0	184
							1113	9							
*08		17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	449	1	16256	3	N	935	1016	0	103
							1029	9							
09		14370 X	9153	-0-	-5217	-0-	237	1	8391	3	N	477	536	0	44
							525	9							
*10		18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	459	1	16711	3	N	849	825	0	68
							934	9							
11		16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	387	1	15497	3	N	1004	969	0	103
							1104	9							
*12		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	490	1	445	2	N	742	768	0	77
							16074	3	816	9					
TOTAL GAS PROD:			188,631	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,202								

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
*01		36332 X	21753	-0-	-14579	-0-	20544	2	1209	9	N	1099	1083	0	16
02		29899 X	21835	-0-	-8064	-0-	20645	2	1190	9	N	1082	1082	0	16
03		31961 X	24242	-0-	-7719	-0-	22953	2	1289	9	N	1172	1172	0	16
04		20940 X	15784	-0-	-5156	-0-	469	1	14487	3	N	753	644	0	125
							828	9							
*05		23343 X	19987	-0-	-3356	-0-	646	1	18024	3	N	1197	1030	0	292
							1317	9							
06		23460 X	17678	-0-	-5782	-0-	693	1	15681	3	N	1185	1310	0	167
							1304	9							
*07		24242 X	16144	-0-	-8098	-0-	689	1	13984	2	N	1337	1254	0	250
							1471	9							
*08		15159 X	14049	-0-	-1110	-0-	528	1	12104	3	N	1288	1380	0	158
							1417	9							
*09		14670 X	10849	-0-	-3821	-0-	243	1	9475	3	N	1028	1084	0	102
							1131	9							
*10		18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	411	1	16294	3	N	1386	1361	0	127
							1525	9							
11		14670 X	14180	-0-	-490	-0-	351	1	12377	3	N	1320	1295	0	152
							1452	9							
12		15159 X	14871	-0-	-288	-0-	373	1	13307	3	N	1083	1106	0	129
							1191	9							
TOTAL GAS PROD:			209,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,930								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	24831 X	15641	-0-	-9190	-0-	14395	2	1246	9	N	1133	1097	0	36
02	22040 X	42	-0-	-21998	-0-	36	2	6	9	N	5	5	0	36
03	20305 X	5404	-0-	-14901	-0-	4898	2	506	9	N	460	460	0	36
04	19650 X	19010	-0-	-640	-0-	538	1	6495	2	N	1420	1284	0	172
						10415	3	1562	9					
*05	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	478	1	15714	2	N	1283	1124	0	331
						1411	9							
*06	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	430	1	13940	3	N	906	1086	0	151
						997	9							
*07	18569 X	17946	-0-	-623	-0-	529	1	16371	3	N	951	929	0	173
						1046	9							
08	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	343	1	12395	3	N	620	725	0	68
						682	9							
*09	12120 X	6620	-0-	-5500	-0-	170	1	5992	3	N	416	449	0	35
						458	9							
10	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	459	1	16685	3	N	1001	956	0	80
						1101	9							
11	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	376	1	15042	3	N	1018	993	0	105
						1120	9							
*12	15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	412	1	244	2	N	743	771	0	77
						13532	3	817	9					
TOTAL GAS PROD:		160,841			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,956							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
01	39649 X	15193	-0-	-24456	-0-	13972	2	1221	9	N	1110	1110	0	-0-
02	32944 X	29039	-0-	-3905	-0-	26371	2	2668	9	N	2425	2425	0	-0-
03	35154 X	33645	-0-	-1509	-0-	31213	2	2432	9	N	2211	2211	0	-0-
*04	31350 X	18130	-0-	-13220	-0-	530	1	16371	3	N	1117	955	0	162
						1229	9							
*05	31031 X	28223	-0-	-2808	-0-	901	1	25121	3	N	2001	1702	0	461
						2201	9							
06	32550 X	24745	-0-	-7805	-0-	963	1	21790	3	N	1811	2042	0	230
						1992	9							
*07	33635 X	21965	-0-	-11670	-0-	931	1	18893	2	N	1946	1836	0	340
						2141	9							
*08	20305 X	19312	-0-	-993	-0-	723	1	16581	3	N	1825	1965	0	200
						2008	9							
*09	19650 X	17463	-0-	-2187	-0-	387	1	15086	3	N	1809	1857	0	152
						1990	9							
10	20305 X	19583	-0-	-722	-0-	439	1	17374	3	N	1609	1632	0	129
						1770	9							
11	19650 X	17135	-0-	-2515	-0-	424	1	14949	3	N	1602	1566	0	165
						1762	9							
12	20305 X	18606	-0-	-1699	-0-	465	1	16592	3	N	1408	1426	0	147
						1549	9							
TOTAL GAS PROD:		263,039			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,874							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		24366 X	20674	-0-	-3692	-0-	19199	2	1475	9	N	1341	1341	0		-0-
02		22794 X	19853	-0-	-2941	-0-	18384	2	1469	9	N	1335	1335	0		-0-
03		24366 X	21093	-0-	-3273	-0-	19541	2	1552	9	N	1411	1411	0		-0-
04		20220 X	8426	-0-	-11794	-0-	369	1	225	2	N	631	541	0		90
							7138	3	694	9						
*05		23437 X	23437	-0-	-0-	-0-	635	1	20871	2	N	1755	1441	0		404
							1931	9								
06		20550 X	18813	-0-	-1737	-0-	518	1	16790	3	N	1368	1598	0		174
							1505	9								
*07		21235 X	19900	-0-	-1335	-0-	563	1	17749	3	N	1444	1365	0		253
							1588	9								
*08		25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	642	1	23226	2	N	1659	1730	0		182
							1825	9								
*09		19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	498	1	17619	2	N	1510	1565	0		127
							1661	9								
10		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	547	1	19882	3	N	1261	1287	0		101
							1387	9								
11		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	439	1	17564	3	N	1197	1175	0		123
							1317	9								
*12		22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	611	1	617	2	N	1106	1115	0		114
							20048	3	1217	9						
TOTAL GAS PROD:			241,296				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,018						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967																
*01		37944 X	26908	-0-	-11036	-0-	24666	2	2242	9	N	2038	2008	0		30
02		32886 X	25554	-0-	-7332	-0-	23478	2	2076	9	N	1887	1887	0		30
03		35154 X	25949	-0-	-9205	-0-	23708	2	2241	9	N	2037	2037	0		30
04		29220 X	15850	-0-	-13370	-0-	411	1	5867	2	N	1473	1343	0		160
							7952	3	1620	9						
*05		27311 X	21024	-0-	-6287	-0-	542	1	17796	2	N	2442	2010	0		592
							2686	9								
06		26430 X	20321	-0-	-6109	-0-	530	1	17180	3	N	2374	2634	0		332
							2611	9								
*07		27311 X	23728	-0-	-3583	-0-	644	1	20314	2	N	2518	2404	0		446
							2770	9								
*08		27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	693	1	25055	3	N	1710	1968	0		188
							1881	9								
09		24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	612	1	21647	3	N	1681	1721	0		148
							1849	9								
*10		20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	515	1	18743	3	N	1351	1391	0		108
							1486	9								
11		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	393	1	15745	3	N	1261	1239	0		130
							1387	9								
*12		22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	609	1	666	2	N	1269	1268	0		131
							20005	3	1396	9						
TOTAL GAS PROD:			272,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,041						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		30380 X	22276	-0-	-8104	-0-	20779 2	1497 9	N	1361	1249 0			112
02		28420 X	21954	-0-	-6466	-0-	20621 2	1333 9	N	1212	1212 0			112
03		27559 X	20264	-0-	-7295	-0-	19091 2	1173 9	N	1066	1066 0			112
04		20430 X	12209	-0-	-8221	-0-	295 1	5328 2	N	801	746 0			167
							5705 3	881 9						
*05		23467 X	20681	-0-	-2786	-0-	565 1	18596 2	N	1382	1119 0			430
							1520 9							
06		22710 X	15947	-0-	-6763	-0-	446 1	14455 3	N	951	1148 0			233
							1046 9							
*07		23467 X	18806	-0-	-4661	-0-	544 1	17170 2	N	993	1033 0			193
							1092 9							
*08		20274 X	18577	-0-	-1697	-0-	478 1	17284 3	N	741	853 0			81
							815 9							
09		15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	394 1	13918 3	N	1001	995 0			87
							1101 9							
10		20010 X	20010	-0-	-0-	-0-	503 1	18285 3	N	1111	1109 0			89
							1222 9							
11		16140 X	15018	-0-	-1122	-0-	341 1	13670 3	N	915	910 0			94
							1007 9							
*12		18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	511 1	426 2	N	857	862 0			89
							16780 3	943 9						
TOTAL GAS PROD:			219,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,391				

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
01		26195 X	20934	-0-	-5261	-0-	20084 2	850 9	N	773	773 0			-0-
02		22011 X	17625	-0-	-4386	-0-	16804 2	821 9	N	746	746 0			-0-
03		23529 X	20369	-0-	-3160	-0-	19563 2	806 9	N	733	733 0			-0-
*04		20370 X	11369	-0-	-9001	-0-	345 1	10647 3	N	343	293 0			50
							377 9							
*05		21204 X	18327	-0-	-2877	-0-	609 1	16999 3	N	654	553 0			151
							719 9							
06		20520 X	15657	-0-	-4863	-0-	631 1	14277 3	N	681	745 0			87
							749 9							
*07		20367 X	14886	-0-	-5481	-0-	665 1	13499 2	N	656	628 0			115
							722 9							
*08		13454 X	9244	-0-	-4210	-0-	365 1	8364 3	N	468	532 0			51
							515 9							
09		13020 X	12860	-0-	-160	-0-	303 1	11829 3	N	662	656 0			57
							728 9							
*10		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	342 1	13558 3	N	600	609 0			48
							660 9							
11		13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	365 1	12877 3	N	645	627 0			66
							710 9							
12		13454 X	12696	-0-	-758	-0-	333 1	11879 3	N	440	460 0			46
							484 9							
TOTAL GAS PROD:			182,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,401				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29295 X	11079	-0-	-18216	-0-	9607	2	1472	9	N	1338	1338	0	-0-
02	27347 X	9436	-0-	-17911	-0-	7889	2	1547	9	N	1406	1406	0	-0-
03	25916 X	7636	-0-	-18280	-0-	6697	2	939	9	N	854	854	0	-0-
04	17520 X	4478	-0-	-13042	-0-	151	1	687	2	N	650	569	0	81
						2925	3	715	9					
*05	15128 X	8478	-0-	-6650	-0-	209	1	6884	2	N	1259	1050	0	290
						1385	9							
*06	10830 X	7249	-0-	-3581	-0-	186	1	6022	3	N	946	1116	0	120
						1041	9							
*07	10075 X	8049	-0-	-2026	-0-	208	1	6563	3	N	1162	1079	0	203
						1278	9							
*08	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	176	1	6355	3	N	1039	1128	0	114
						1143	9							
09	4050 X	2918	-0-	-1132	-0-	69	1	2432	3	N	379	457	0	36
						417	9							
10	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	219	1	7980	3	N	928	890	0	74
						1021	9							
11	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	179	1	7183	3	N	1379	1311	0	142
						1517	9							
12	7223 X	7158	-0-	-65	-0-	192	1	172	2	N	455	550	0	47
						6293	3	501	9					
TOTAL GAS PROD:		92,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,795								

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
01	27435 X	22993	-0-	-4442	-0-	21168	2	1825	9	N	1659	1659	0	-0-
02	23751 X	19629	-0-	-4122	-0-	17679	2	1950	9	N	1773	1773	0	-0-
03	23746 X	17318	-0-	-6428	-0-	15931	2	1387	9	N	1261	1261	0	-0-
04	20370 X	8105	-0-	-12265	-0-	235	1	7262	3	N	553	473	0	80
						608	9							
*05	23250 X	5951	-0-	-17299	-0-	195	1	5445	3	N	283	298	0	65
						311	9							
*06	22500 X	18961	-0-	-3539	-0-	770	1	17412	3	N	708	683	0	90
						779	9							
*07	20987 X	12148	-0-	-8839	-0-	537	1	10887	3	N	658	633	0	115
						724	9							
*08	17329 X	2590	-0-	-14739	-0-	108	1	2475	3	N	6	120	0	1
						7	9							
09	6600 X	4843	-0-	-1757	-0-	121	1	4707	3	N	14	14	0	1
						15	9							
10	19716 X	11005	-0-	-8711	-0-	242	1	9576	3	N	1079	994	0	86
						1187	9							
*11	18840 X	4423	-0-	-14417	-0-	108	1	3790	3	N	477	514	0	49
						525	9							
12	12834 X	8237	-0-	-4597	-0-	194	1	6906	3	N	1034	975	0	108
						1137	9							
TOTAL GAS PROD:		136,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,505								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		52421 X	29673	-0-	-22748	-0-	27997	2	1676	9	N	1524	1524	0	-0-
02		49039 X	25898	-0-	-23141	-0-	24032	2	1866	9	N	1696	1696	0	-0-
03		46345 X	26933	-0-	-19412	-0-	25419	2	1514	9	N	1376	1376	0	-0-
04		35400 X	16209	-0-	-19191	-0-	482	1	14887	3	N	764	653	0	111
							840	9							
*05		32395 X	25789	-0-	-6606	-0-	841	1	23457	3	N	1355	1154	0	312
							1491	9							
06		29070 X	21323	-0-	-7747	-0-	851	1	19254	3	N	1107	1278	0	141
							1218	9							
*07		27683 X	18775	-0-	-8908	-0-	831	1	16868	3	N	978	948	0	171
							1076	9							
*08		18507 X	11975	-0-	-6532	-0-	471	1	10782	3	N	656	755	0	72
							722	9							
09		17910 X	15600	-0-	-2310	-0-	372	1	14507	3	N	655	669	0	58
							721	9							
*10		18507 X	17645	-0-	-862	-0-	423	1	16746	3	N	433	456	0	35
							476	9							
11		17910 X	14098	-0-	-3812	-0-	376	1	13254	3	N	425	416	0	44
							468	9							
*12		18507 X	12840	-0-	-5667	-0-	341	1	12147	3	N	320	331	0	33
							352	9							
TOTAL GAS PROD:			236,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,289						

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		24459 X	12289	-0-	-12170	-0-	11190	2	1099	9	N	999	999	0	-0-
02		19111 X	11257	-0-	-7854	-0-	10301	2	956	9	N	869	869	0	-0-
03		12586 X	9778	-0-	-2808	-0-	9021	2	757	9	N	688	688	0	-0-
*04		12180 X	3962	-0-	-8218	-0-	142	1	950	2	N	118	112	0	6
							2740	3	130	9					
*05		12431 X	11231	-0-	-1200	-0-	299	1	9842	3	N	991	769	0	228
							1090	9							
06		12030 X	3191	-0-	-8839	-0-	87	1	2811	3	N	266	460	0	34
							293	9							
07		12028 X	18	-0-	-12010	-0-	12	3	6	9	N	5	38	0	1
08		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-	1	0	-0-
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
10		341 X	77	-0-	-264	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-
*11		3210 X	54	-0-	-3156	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,936						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5249	2	471	9	N	428	428	0	-0-
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	4694	2	404	9	N	367	367	0	-0-
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5265	2	419	9	N	381	381	0	-0-
04	5070 X	4286	-0-	-784	-0-	125	1	1397	2	N	317	287	0	30
						2415	3	349	9					
*05	5797 X	5224	-0-	-573	-0-	140	1	4615	3	N	426	358	0	98
						469	9							
06	5610 X	5055	-0-	-555	-0-	139	1	4495	3	N	383	432	0	49
						421	9							
*07	5673 X	5575	-0-	-98	-0-	159	1	5016	3	N	364	349	0	64
						400	9							
*08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	139	1	5026	3	N	351	376	0	39
						386	9							
09	4020 X	2412	-0-	-1608	-0-	61	1	2146	3	N	186	208	0	17
						205	9							
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	17	0	-0-
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			-0-
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,605												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					3,203			

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
01	47709 X	40952	-0-	-6757	-0-	38774	2	2178	9	N	1980	1980	0	-0-
02	44631 X	36480	-0-	-8151	-0-	34400	2	2080	9	N	1891	1891	0	-0-
03	47709 X	42237	-0-	-5472	-0-	40446	2	1791	9	N	1628	1628	0	-0-
04	40710 X	20390	-0-	-20320	-0-	613	1	18922	3	N	777	664	0	113
						855	9							
*05	41447 X	36730	-0-	-4717	-0-	1212	1	33802	3	N	1560	1314	0	359
						1716	9							
06	40860 X	31323	-0-	-9537	-0-	1270	1	28735	3	N	1198	1405	0	152
						1318	9							
*07	42222 X	27503	-0-	-14719	-0-	1227	1	24902	3	N	1249	1183	0	218
						1374	9							
*08	27869 X	27060	-0-	-809	-0-	1081	1	24769	3	N	1100	1197	0	121
						1210	9							
09	26970 X	25756	-0-	-1214	-0-	608	1	23721	3	N	1297	1305	0	113
						1427	9							
*10	28848 X	28848	-0-	-0-	-0-	677	1	26810	3	N	1237	1251	0	99
						1361	9							
11	26970 X	23961	-0-	-3009	-0-	624	1	21998	3	N	1217	1191	0	125
						1339	9							
12	27869 X	24428	-0-	-3441	-0-	640	1	22839	3	N	863	898	0	90
						949	9							
TOTAL GAS PROD:		365,668												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					15,997			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13733 X	7969	-0-	-5764	-0-	7520	2	449	9	N	408	408	0	-0-
02		29000 X	7363	-0-	-21637	-0-	6836	2	527	9	N	479	479	0	-0-
03		31000 X	9009	-0-	-21991	-0-	8518	2	491	9	N	446	446	0	-0-
*04		30000 X	5516	-0-	-24484	-0-	163	1	5026	3	N	297	254	0	43
							327	9							
*05		8618 X	7115	-0-	-1503	-0-	232	1	6463	3	N	382	337	0	88
							420	9							
*06		8730 X	6120	-0-	-2610	-0-	242	1	5486	3	N	356	399	0	45
							392	9							
*07		9021 X	5666	-0-	-3355	-0-	246	1	4990	3	N	391	368	0	68
							430	9							
*08		6014 X	2712	-0-	-3302	-0-	101	1	2297	3	N	285	322	0	31
							314	9							
09		5280 X	4655	-0-	-625	-0-	108	1	4203	3	N	313	317	0	27
							344	9							
10		6014 X	5790	-0-	-224	-0-	134	1	5309	3	N	315	317	0	25
							347	9							
*11		5820 X	5006	-0-	-814	-0-	128	1	4528	3	N	318	310	0	33
							350	9							
12		5983 X	4967	-0-	-1016	-0-	128	1	4563	3	N	251	258	0	26
							276	9							
TOTAL GAS PROD:			71,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,241						

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099															
01		54002 X	50684	-0-	-3318	-0-	47616	2	3068	9	N	2789	2789	0	-0-
02		50518 X	4068	-0-	-46450	-0-	3728	2	340	9	N	309	309	0	-0-
03		54002 X	-0-	-0-	-54002	-0-					N	-0-			-0-
*04		52260 X	49081	-0-	-3179	-0-	1062	1	24858	2	N	2368	2205	0	163
							20556	3	2605	9					
*05		51305 X	43101	-0-	-8204	-0-	1177	1	38733	3	N	2901	2396	0	668
							3191	9							
*06		49650 X	34664	-0-	-14986	-0-	959	1	31119	3	N	2351	2720	0	299
							2586	9							
*07		50220 X	32791	-0-	-17429	-0-	931	1	29394	3	N	2242	2149	0	392
							2466	9							
*08		67627 X	67627	-0-	-0-	-0-	1712	1	61870	3	N	3677	3665	0	404
							4045	9							
09		60922 X	60922	-0-	-0-	-0-	1567	1	55381	3	N	3613	3699	0	318
							3974	9							
*10		60833 X	60833	-0-	-0-	-0-	1537	1	55910	3	N	3078	3149	0	247
							3386	9							
11		50762 X	50762	-0-	-0-	-0-	1169	1	46815	3	N	2525	2512	0	260
							2778	9							
*12		51379 X	51379	-0-	-0-	-0-	1421	1	1322	2	N	1798	1872	0	186
							46658	3	1978	9					
TOTAL GAS PROD:			505,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			27,651						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		49941 X	37917	-0-	-12024	-0-	35807	2	2110	9	N	1918	1918	0		-0-
02		46719 X	36423	-0-	-10296	-0-	34326	2	2097	9	N	1906	1906	0		-0-
03		44206 X	38402	-0-	-5804	-0-	35979	2	2423	9	N	2203	2203	0		-0-
04		42780 X	27232	-0-	-15548	-0-	735	1	10754	2	N	1373	1268	0		105
							14233	3	1510	9						
*05		38936 X	30702	-0-	-8234	-0-	840	1	27636	3	N	2024	1663	0		466
							2226	9								
06		37680 X	30588	-0-	-7092	-0-	861	1	27943	3	N	1622	1882	0		206
							1784	9								
*07		38936 X	33511	-0-	-5425	-0-	971	1	30645	3	N	1723	1628	0		301
							1895	9								
*08		40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	1028	1	37165	3	N	1711	1824	0		188
							1882	9								
09		34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	894	1	31600	3	N	1642	1685	0		145
							1806	9								
10		35708 X	35708	-0-	-0-	-0-	912	1	33180	3	N	1469	1496	0		118
							1616	9								
*11		33228 X	33228	-0-	-0-	-0-	771	1	30859	3	N	1453	1421	0		150
							1598	9								
*12		35009 X	35009	-0-	-0-	-0-	970	1	890	2	N	1194	1220	0		124
							31836	3	1313	9						
TOTAL GAS PROD:			413,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,238							

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		38843 X	-0-	-0-	-38843	-0-					N	-0-				-0-
02		36337 X	35239	-0-	-1098	-0-	28169	2	7070	9	N	6427	6427	0		-0-
03		38843 X	20835	-0-	-18008	-0-	17745	2	3090	9	N	2809	2809	0		-0-
04		26070 X	9828	-0-	-16242	-0-	412	1	7967	3	N	1317	1126	0		191
							1449	9								
*05		37665 X	19864	-0-	-17801	-0-	477	1	15680	3	N	3370	2785	0		776
							3707	9								
06		36450 X	22519	-0-	-13931	-0-	573	1	18590	3	N	3051	3439	0		388
							3356	9								
*07		37665 X	14685	-0-	-22980	-0-	385	1	12140	3	N	1964	2008	0		344
							2160	9								
*08		22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	517	1	18673	3	N	3165	3161	0		348
							3482	9								
09		20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	482	1	17049	3	N	2962	3049	0		261
							3258	9								
*10		19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	453	1	16468	3	N	2570	2625	0		206
							2827	9								
11		22560 X	6257	-0-	-16303	-0-	134	1	5366	3	N	688	823	0		71
							757	9								
*12		25034 X	25034	-0-	-0-	-0-	653	1	21435	3	N	2678	2469	0		280
							2946	9								
TOTAL GAS PROD:			217,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,001							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		59861 X	49584	-0-	-10277	-0-	46734	2	2850	9	N	2591	2582	0	9
02		50025 X	43045	-0-	-6980	-0-	40558	2	2487	9	N	2261	2261	0	9
03		51398 X	48995	-0-	-2403	-0-	46777	2	2218	9	N	2016	2016	0	9
*04		39180 X	27494	-0-	-11686	-0-	817	1	25232	3	N	1314	1124	0	199
							1445	9							
*05		50189 X	37315	-0-	-12874	-0-	1215	1	33892	3	N	2007	1735	0	471
							2208	9							
06		48570 X	32879	-0-	-15691	-0-	1302	1	29464	3	N	1921	2139	0	253
							2113	9							
*07		48980 X	29822	-0-	-19158	-0-	1298	1	26353	3	N	1974	1873	0	354
							2171	9							
*08		29140 X	26836	-0-	-2304	-0-	1030	1	23598	3	N	2007	2132	0	229
							2208	9							
*09		27630 X	23648	-0-	-3982	-0-	539	1	21013	3	N	1905	1965	0	169
							2096	9							
*10		29140 X	27494	-0-	-1646	-0-	636	1	25209	3	N	1499	1539	0	129
							1649	9							
11		28200 X	22679	-0-	-5521	-0-	576	1	20311	3	N	1629	1581	0	177
							1792	9							
*12		29140 X	22157	-0-	-6983	-0-	563	1	20077	3	N	1379	1403	0	153
							1517	9							
TOTAL GAS PROD:			391,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,503						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197															
*01		33976 X	27112	-0-	-6864	-0-	25042	2	2070	9	N	1882	1869	0	13
02		30218 X	25897	-0-	-4321	-0-	23915	2	1982	9	N	1802	1802	0	13
03		32302 X	25766	-0-	-6536	-0-	23911	2	1855	9	N	1686	1686	0	13
*04		26280 X	17224	-0-	-9056	-0-	437	1	7104	2	N	1109	1011	0	111
							8463	3	1220	9					
*05		27683 X	23695	-0-	-3988	-0-	640	1	21047	3	N	1825	1503	0	433
							2008	9							
06		26790 X	22665	-0-	-4125	-0-	619	1	20062	3	N	1804	1995	0	242
							1984	9							
*07		27683 X	23638	-0-	-4045	-0-	664	1	20946	3	N	1844	1761	0	325
							2028	9							
*08		25911 X	25911	-0-	-0-	-0-	664	1	24022	3	N	1114	1317	0	122
							1225	9							
*09		23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	599	1	21175	3	N	1836	1804	0	154
							2020	9							
10		23301 X	23301	-0-	-0-	-0-	580	1	21116	3	N	1459	1496	0	117
							1605	9							
*11		19370 X	19370	-0-	-0-	-0-	439	1	17559	3	N	1247	1236	0	128
							1372	9							
*12		25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	698	1	656	2	N	1361	1348	0	141
							22896	3	1497	9					
TOTAL GAS PROD:			284,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,969						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	30349 X	12711	-0-	-17638	-0-	10641	2	2070	9	N	1882	1882	0	-0-	
02	28391 X	22660	-0-	-5731	-0-	18606	2	4054	9	N	3685	3685	0	-0-	
03	24180 X	16603	-0-	-7577	-0-	13488	2	3115	9	N	2832	2832	0	-0-	
*04	23400 X	12520	-0-	-10880	-0-	494	1	104	2	N	2147	1838	0	309	
						9560	3	2362	9						
*05	24242 X	17531	-0-	-6711	-0-	414	1	13642	3	N	3159	2741	0	727	
						3475	9								
06	23460 X	10754	-0-	-12706	-0-	269	1	8719	3	N	1605	2128	0	204	
						1766	9								
*07	24242 X	19675	-0-	-4567	-0-	499	1	15733	3	N	3130	2787	0	547	
						3443	9								
*08	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	385	1	13905	3	N	2614	2874	0	287	
						2875	9								
09	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	251	1	8876	3	N	1757	1886	0	158	
						1933	9								
*10	17670 X	12429	-0-	-5241	-0-	281	1	10209	3	N	1763	1780	0	141	
						1939	9								
11	17100 X	14327	-0-	-2773	-0-	287	1	11482	3	N	2325	2227	0	239	
						2558	9								
12	17670 X	12469	-0-	-5201	-0-	310	1	10171	3	N	1807	1857	0	189	
						1988	9								
TOTAL GAS PROD:		179,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,706									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	71672 X	30583	-0-	-41089	-0-	28857	2	1726	9	N	1569	1569	0	-0-	
02	58754 X	42390	-0-	-16364	-0-	40246	2	2144	9	N	1949	1949	0	-0-	
03	48050 X	28908	-0-	-19142	-0-	27779	2	1129	9	N	1026	1026	0	-0-	
04	1170 X	55	-0-	-1115	-0-	5	1	47	2	N	2	2	0	-0-	
						1	3	2	9						
*05	45322 X	38217	-0-	-7105	-0-	3673	1	32842	3	N	1547	1191	0	356	
						1702	9								
06	43860 X	34969	-0-	-8891	-0-	3632	1	29558	2	N	1312	1501	0	167	
						336	3	1443	9						
*07	45322 X	26783	-0-	-18539	-0-	2994	1	22716	3	N	975	971	0	171	
						1073	9								
*08	32922 X	26515	-0-	-6407	-0-	2683	1	22643	3	N	1081	1133	0	119	
						1189	9								
*09	31860 X	26696	-0-	-5164	-0-	1819	1	23691	3	N	1078	1107	0	90	
						1186	9								
10	32922 X	24245	-0-	-8677	-0-	1685	1	21571	2	N	899	917	0	72	
						989	9								
11	31860 X	14511	-0-	-17349	-0-	1370	1	12343	2	N	725	722	0	75	
						798	9								
12	27528 X	19349	-0-	-8179	-0-	1411	1	17214	2	N	658	664	0	69	
						724	9								
TOTAL GAS PROD:		313,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,821									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		49352 X	-0-	-0-	-49352	-0-				N	-0-			-0-	
02		39759 X	37850	-0-	-1909	-0-	35910	2	1940	9	1764	1764	0	-0-	
03		46524 X	46524	-0-	-0-	-0-	45025	2	1499	9	1363	1363	0	-0-	
04		37290 X	15571	-0-	-21719	-0-	1498	1	13461	2	442	378	0	64	
							126	3	486	9					
*05		45511 X	45511	-0-	-0-	-0-	4411	1	39229	3	N	1701	1373	0	392
							1871	9							
06		45030 X	42710	-0-	-2320	-0-	4454	1	36254	2	N	1516	1715	0	193
							334	3	1668	9					
*07		46531 X	39055	-0-	-7476	-0-	4368	1	33108	3	N	1435	1377	0	251
							1579	9							
*08		41695 X	38134	-0-	-3561	-0-	3879	1	32729	2	N	1387	1486	0	152
							1526	9							
*09		40350 X	33988	-0-	-6362	-0-	2321	1	30224	2	N	1312	1354	0	110
							1443	9							
*10		41695 X	31997	-0-	-9698	-0-	2228	1	28525	2	N	1131	1150	0	91
							1244	9							
11		40350 X	30621	-0-	-9729	-0-	2949	1	26560	2	N	1011	998	0	104
							1112	9							
12		38161 X	25987	-0-	-12174	-0-	1910	1	23307	2	N	700	731	0	73
							770	9							
TOTAL GAS PROD:			387,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,762						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367															
*01		37944 X	26040	-0-	-11904	-0-	24150	2	1890	9	N	1718	1611	0	107
02		31262 X	25386	-0-	-5876	-0-	23647	2	1739	9	N	1581	1581	0	107
03		30566 X	25882	-0-	-4684	-0-	24122	2	1760	9	N	1600	1600	0	107
*04		26910 X	17369	-0-	-9541	-0-	456	1	6812	2	N	1156	1053	0	210
							8829	3	1272	9					
*05		27125 X	21778	-0-	-5347	-0-	589	1	19356	3	N	1666	1386	0	490
							1833	9							
06		26250 X	24913	-0-	-1337	-0-	693	1	22480	3	N	1582	1764	0	308
							1740	9							
*07		27125 X	24692	-0-	-2433	-0-	715	1	22552	3	N	1295	1358	0	245
							1425	9							
*08		23777 X	21504	-0-	-2273	-0-	551	1	19938	3	N	923	1067	0	101
							1015	9							
09		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	454	1	16044	3	N	885	908	0	78
							974	9							
10		22013 X	22013	-0-	-0-	-0-	554	1	20159	3	N	1182	1165	0	95
							1300	9							
*11		23010 X	20351	-0-	-2659	-0-	469	1	18794	3	N	989	982	0	102
							1088	9							
*12		22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	604	1	349	2	N	1177	1157	0	122
							19838	3	1295	9					
TOTAL GAS PROD:			269,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,754						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		29264 X	5876	-0-	-23388	-0-	4982	2	894	9	N	813	813	0	-0-
02		27376 X	9995	-0-	-17381	-0-	8321	2	1674	9	N	1522	1522	0	-0-
03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1560	2	337	9	N	306	306	0	-0-
04		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	437	1	8460	3	N	1491	1275	0	216
							1640	9							
*05		21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	472	1	17890	3	N	2970	2502	0	684
							3267	9							
06		10350 X	7710	-0-	-2640	-0-	198	1	6421	3	N	992	1550	0	126
							1091	9							
*07		14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	378	1	11907	3	N	1812	1621	0	317
							1993	9							
*08		T. A.	19802	-0-	19802	19802	459	1	16598	3	N	2495	2538	0	274
							2745	9							
09		T. A.	15815	-0-	15815	35617	371	1	13122	3	N	2111	2198	0	187
							2322	9							
*10		T. A.	13293	-0-	13293	48910	307	1	11182	3	N	1640	1696	0	131
							1804	9							
*11		53845 X	4935	-0-	-48910	-0-	103	1	4129	3	N	639	704	0	66
							703	9							
12		16802 X	13483	-0-	-3319	-0-	345	1	11328	3	N	1645	1539	0	172
							1810	9							
TOTAL GAS PROD:			139,250	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,436								

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552															
01		31620 X	22931	-0-	-8689	-0-	22422	2	509	9	N	463	463	0	-0-
02		24708 X	18403	-0-	-6305	-0-	17942	2	461	9	N	419	419	0	-0-
03		25141 X	16686	-0-	-8455	-0-	16552	2	134	9	N	122	122	0	-0-
*04		22800 X	9455	-0-	-13345	-0-	216	1	9111	3	N	116	99	0	17
							128	9							
*05		23560 X	17070	-0-	-6490	-0-	325	1	16434	3	N	283	235	0	65
							311	9							
06		22470 X	14038	-0-	-8432	-0-	287	1	13494	3	N	234	269	0	30
							257	9							
*07		19685 X	13194	-0-	-6491	-0-	274	1	12653	3	N	243	230	0	43
							267	9							
*08		15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	282	1	15369	3	N	242	258	0	27
							266	9							
09		12870 X	10157	-0-	-2713	-0-	178	1	9783	3	N	178	189	0	16
							196	9							
*10		15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	234	1	14580	3	N	243	240	0	19
							267	9							
*11		15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	251	1	14812	3	N	223	219	0	23
							245	9							
*12		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	272	1	14139	3	N	174	179	0	18
							191	9							
TOTAL GAS PROD:			182,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,940								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		41044 X	12075	-0-	-28969	-0-	10009	2	2066	9	N	1878	1878	0		-0-
02		38396 X	33000	-0-	-5396	-0-	27020	2	5980	9	N	5436	5436	0		-0-
03		27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	21252	2	5759	9	N	5235	5235	0		-0-
04		21090 X	12461	-0-	-8629	-0-	484	1	9362	3	N	2377	2032	0		345
							2615	9								
*05		35123 X	24344	-0-	-10779	-0-	568	1	18697	3	N	4617	3899	0		1063
							5079	9								
*06		33990 X	15697	-0-	-18293	-0-	387	1	12557	3	N	2503	3248	0		318
							2753	9								
*07		35123 X	12430	-0-	-22693	-0-	314	1	9914	3	N	2002	1970	0		350
							2202	9								
*08		T. A.	24936	-0-	24936	24936	559	1	20218	3	N	3781	3716	0		415
							4159	9								
09		T. A.	20435	-0-	20435	45371	470	1	16614	3	N	3046	3190	0		271
							3351	9								
10		T. A.	11712	-0-	11712	57083	267	1	9708	3	N	1579	1723	0		127
							1737	9								
*11		63881 X	6798	-0-	-57083	-0-	138	1	5515	3	N	1041	1061	0		107
							1145	9								
*12		24256 X	24256	-0-	-0-	-0-	611	1	20050	3	N	3268	3034	0		341
							3595	9								
TOTAL GAS PROD:			225,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			36,763									

KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358																
01		56327 X	28676	-0-	-27651	-0-	24787	2	3889	9	N	3535	3535	0		-0-
02		51968 X	22879	-0-	-29089	-0-	19720	2	3159	9	N	2872	2872	0		-0-
03		42005 X	20819	-0-	-21186	-0-	18348	2	2471	9	N	2246	2246	0		-0-
04		36450 X	12920	-0-	-23530	-0-	379	1	3727	2	N	1350	1206	0		144
							7329	3	1485	9						
*05		28985 X	22750	-0-	-6235	-0-	587	1	19327	3	N	2578	2128	0		594
							2836	9								
06		28050 X	14658	-0-	-13392	-0-	384	1	12457	3	N	1652	2036	0		210
							1817	9								
*07		24459 X	19397	-0-	-5062	-0-	529	1	16665	3	N	2003	1863	0		350
							2203	9								
*08		23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	569	1	20566	3	N	2277	2377	0		250
							2505	9								
09		20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	487	1	17209	3	N	2854	2855	0		249
							3139	9								
*10		23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	536	1	19494	3	N	3305	3289	0		265
							3636	9								
11		24585 X	24585	-0-	-0-	-0-	488	1	19541	3	N	4142	3981	0		426
							4556	9								
*12		20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	518	1	478	2	N	2142	2346	0		222
							17005	3	2356	9						
TOTAL GAS PROD:			255,182	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,956									

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		37138 X	23005	-0-	-14133	-0-	21516	2	1489	9	N	1354	1354	0		-0-
02		55506 X	43793	-0-	-11713	-0-	40621	2	3172	9	N	2884	2884	0		-0-
03		59334 X	40916	-0-	-18418	-0-	38637	2	2279	9	N	2072	2072	0		-0-
*04		57420 X	17614	-0-	-39806	-0-	521	1	16089	3	N	913	781	0		132
							1004	9								
*05		49848 X	23275	-0-	-26573	-0-	745	1	20771	3	N	1599	1363	0		368
							1759	9								
06		45300 X	19654	-0-	-25646	-0-	765	1	17316	3	N	1430	1616	0		182
							1573	9								
*07		46810 X	18541	-0-	-28269	-0-	788	1	15985	3	N	1607	1508	0		281
							1768	9								
*08		22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	873	1	20034	3	N	1833	1913	0		201
							2016	9								
09		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	387	1	15098	3	N	1388	1465	0		124
							1527	9								
10		20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	460	1	18231	3	N	1430	1439	0		115
							1573	9								
11		16410 X	15648	-0-	-762	-0-	386	1	13605	3	N	1506	1466	0		155
							1657	9								
12		16957 X	11059	-0-	-5898	-0-	279	1	9935	3	N	768	843	0		80
							845	9								
TOTAL GAS PROD:			273,704	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,784									

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292																
01		35743 X	24829	-0-	-10914	-0-	22848	2	1981	9	N	1801	1801	0		-0-
02		26448 X	22389	-0-	-4059	-0-	20717	2	1672	9	N	1520	1520	0		-0-
03		23560 X	21075	-0-	-2485	-0-	19314	2	1761	9	N	1601	1601	0		-0-
04		22800 X	2436	-0-	-20364	-0-	102	1	1980	3	N	322	275	0		47
							354	9								
*05		25110 X	16747	-0-	-8363	-0-	438	1	14393	3	N	1742	1388	0		401
							1916	9								
*06		24300 X	15507	-0-	-8793	-0-	415	1	13489	3	N	1457	1673	0		185
							1603	9								
*07		23932 X	18932	-0-	-5000	-0-	530	1	16716	3	N	1533	1450	0		268
							1686	9								
*08		21080 X	10525	-0-	-10555	-0-	258	1	9339	3	N	844	1019	0		93
							928	9								
09		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	300	1	10615	3	N	1028	1031	0		90
							1131	9								
10		16833 X	11204	-0-	-5629	-0-	274	1	9985	3	N	859	880	0		69
							945	9								
11		16290 X	10520	-0-	-5770	-0-	234	1	9365	3	N	837	820	0		86
							921	9								
*12		16833 X	3383	-0-	-13450	-0-	92	1	3030	3	N	237	298	0		25
							261	9								
TOTAL GAS PROD:			169,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,781									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK				
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014													TOTAL DEPTH 12911		PERF.12878 - 18221		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		35631 X	35631	-0-	-0-	-0-	956	1	31438	3	N	2943	2265	0			678
							3237	9									
06		17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	488	1	15843	3	N	1459	1951	0			186
							1605	9									
*07		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	250	1	7869	3	N	699	763	0			122
							769	9									
*08		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	252	1	9113	3	N	755	794	0			83
							831	9									
09		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	395	1	13971	3	N	1373	1338	0			118
							1510	9									
10		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	321	1	11664	3	N	966	1007	0			77
							1063	9									
*11		17970 X	9360	-0-	-8610	-0-	208	1	8340	3	N	738	739	0			76
							812	9									
*12		16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	448	1	601	2	N	1039	1008	0			107
							14708	3	1143	9							
TOTAL GAS PROD:			127,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,972								

KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014													TOTAL DEPTH 12888		PERF.12979 - 18076		
01		39804 X	12019	-0-	-27785	-0-	10420	2	1599	9	N	1454	1454	0			-0-
02		32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	28038	2	4750	9	N	4318	4318	0			-0-
03		30876 X	27371	-0-	-3505	-0-	23677	2	3694	9	N	3358	3358	0			-0-
*04		25590 X	3125	-0-	-22465	-0-	129	1	2487	3	N	463	396	0			67
							509	9									
*05		35061 X	23378	-0-	-11683	-0-	598	1	19669	3	N	2828	2244	0			651
							3111	9									
06		33930 X	10781	-0-	-23149	-0-	284	1	9226	3	N	1155	1659	0			147
							1271	9									
*07		35061 X	28019	-0-	-7042	-0-	768	1	24218	3	N	2757	2422	0			482
							3033	9									
*08		27373 X	19447	-0-	-7926	-0-	468	1	16937	3	N	1856	2134	0			204
							2042	9									
09		15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	387	1	13680	3	N	1659	1716	0			147
							1825	9									
10		24955 X	20632	-0-	-4323	-0-	491	1	17861	3	N	2073	2054	0			166
							2280	9									
*11		24150 X	14492	-0-	-9658	-0-	313	1	12515	3	N	1513	1523	0			156
							1664	9									
12		24955 X	13435	-0-	-11520	-0-	359	1	38	2	N	1138	1175	0			119
							11786	3	1252	9							
TOTAL GAS PROD:			221,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,572								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		43152 X	31376	-0-	-11776	-0-	30152	2	1224	9	N	1113	1113	0	-0-
02		40223 X	31016	-0-	-9207	-0-	29712	2	1304	9	N	1185	1185	0	-0-
03		37231 X	28203	-0-	-9028	-0-	27171	2	1032	9	N	938	938	0	-0-
04		32280 X	22756	-0-	-9524	-0-	2194	1	19722	2	N	604	516	0	88
							176	3	664	9					
*05		33170 X	19218	-0-	-13952	-0-	1877	1	16644	3	N	634	576	0	146
							697	9							
06		32100 X	20339	-0-	-11761	-0-	2116	1	17225	2	N	772	820	0	98
							149	3	849	9					
*07		39835 X	19292	-0-	-20543	-0-	2133	1	16154	3	N	914	852	0	160
							1005	9							
*08		23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	2426	1	20465	3	N	808	879	0	89
							889	9							
09		17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	1181	1	15389	2	N	724	749	0	64
							796	9							
10		21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	1488	1	19048	2	N	801	801	0	64
							881	9							
11		26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	2507	1	22580	2	N	836	814	0	86
							920	9							
*12		28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	2096	1	25573	2	N	703	716	0	73
							773	9							
TOTAL GAS PROD:			289,212	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,032								

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		40227 X	40227	-0-	-0-	-0-	37987	2	2240	9	N	2036	2036	0	-0-
02		48575 X	32912	-0-	-15663	-0-	30908	2	2004	9	N	1822	1822	0	-0-
03		51925 X	35342	-0-	-16583	-0-	33617	2	1725	9	N	1568	1568	0	-0-
04		50250 X	19203	-0-	-31047	-0-	573	1	17706	3	N	840	718	0	122
							924	9							
*05		43989 X	28749	-0-	-15240	-0-	937	1	26140	3	N	1520	1292	0	350
							1672	9							
06		39390 X	24586	-0-	-14804	-0-	975	1	22056	3	N	1414	1584	0	180
							1555	9							
*07		35340 X	20995	-0-	-14345	-0-	914	1	18544	3	N	1397	1333	0	244
							1537	9							
*08		20925 X	17174	-0-	-3751	-0-	660	1	15124	3	N	1264	1369	0	139
							1390	9							
09		20250 X	15698	-0-	-4552	-0-	359	1	14015	3	N	1204	1237	0	106
							1324	9							
10		20925 X	17271	-0-	-3654	-0-	395	1	15667	3	N	1099	1117	0	88
							1209	9							
11		20250 X	15571	-0-	-4679	-0-	394	1	13882	3	N	1177	1144	0	121
							1295	9							
12		20925 X	13455	-0-	-7470	-0-	345	1	12322	3	N	716	762	0	75
							788	9							
TOTAL GAS PROD:			281,183	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,057								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	97309 X	48454	-0-	-48855	-0-	45410	2	3044	9	Y	2767	2767	0	-0-
02	57391 X	48571	-0-	-8820	-0-	45202	2	3369	9	Y	3063	3063	0	-0-
03	61656 X	61656	-0-	-0-	-0-	58804	2	2852	9	Y	2593	2593	0	-0-
04	59370 X	35780	-0-	-23590	-0-	1014	1	31336	3	Y	3118	2666	0	452
						3430	9							
*05	61349 X	44798	-0-	-16551	-0-	1401	1	39074	3	Y	3930	3477	0	905
						4323	9							
*06	59370 X	39741	-0-	-19629	-0-	1502	1	33991	3	Y	3862	4276	0	491
						4248	9							
*07	61349 X	34572	-0-	-26777	-0-	1526	1	30983	3	Y	1875	2038	0	328
						2063	9							
*08	38130 X	36485	-0-	-1645	-0-	1457	1	33409	3	Y	1472	1638	0	162
						1619	9							
*09	35520 X	31323	-0-	-4197	-0-	748	1	29183	3	Y	1265	1315	0	112
						1392	9							
10	38130 X	34211	-0-	-3919	-0-	813	1	32203	3	Y	1086	1111	0	87
						1195	9							
11	36900 X	27153	-0-	-9747	-0-	720	1	25381	3	Y	956	945	0	98
						1052	9							
12	38130 X	20166	-0-	-17964	-0-	519	1	18526	3	Y	1019	1011	0	106
						1121	9							
TOTAL GAS PROD:		462,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,006								

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
01	56141 X	33798	-0-	-22343	-0-	31279	2	2519	9	N	2290	2290	0	-0-
02	50692 X	28812	-0-	-21880	-0-	26427	2	2385	9	N	2168	2168	0	-0-
03	50313 X	33104	-0-	-17209	-0-	31014	2	2090	9	N	1900	1900	0	-0-
04	41010 X	18112	-0-	-22898	-0-	535	1	16535	3	N	947	810	0	137
						1042	9							
*05	35216 X	28749	-0-	-6467	-0-	1888	1	24768	3	N	1903	1602	0	438
						2093	9							
06	33090 X	23208	-0-	-9882	-0-	902	1	20412	3	N	1722	1941	0	219
						1894	9							
*07	33108 X	20038	-0-	-13070	-0-	852	1	17276	3	N	1736	1651	0	304
						1910	9							
*08	19096 X	18535	-0-	-561	-0-	695	1	15931	3	N	1735	1848	0	191
						1909	9							
09	18480 X	13530	-0-	-4950	-0-	305	1	11881	3	N	1222	1303	0	110
						1344	9							
10	19096 X	18667	-0-	-429	-0-	418	1	16564	3	N	1532	1519	0	123
						1685	9							
11	18480 X	16989	-0-	-1491	-0-	418	1	14728	3	N	1675	1626	0	172
						1843	9							
*12	19096 X	12111	-0-	-6985	-0-	303	1	10823	3	N	895	974	0	93
						985	9							
TOTAL GAS PROD:		265,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,725								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		87854 X	60884	-0-	-26970	-0-	56669	2	4215	9	Y	3832	3832	0			-0-
02		56202 X	51536	-0-	-4666	-0-	47635	2	3901	9	Y	3546	3546	0			-0-
03		71409 X	71409	-0-	-0-	-0-	67747	2	3662	9	Y	3329	3329	0			-0-
04		58140 X	43151	-0-	-14989	-0-	1212	1	37450	3	Y	4081	3489	0			592
							4489	9									
*05		60078 X	50806	-0-	-9272	-0-	1571	1	43811	3	Y	4931	4387	0			1136
							5424	9									
*06		58140 X	45915	-0-	-12225	-0-	1755	1	39697	3	Y	4057	4677	0			516
							4463	9									
*07		60078 X	35077	-0-	-25001	-0-	1540	1	31259	3	Y	2071	2225	0			362
							2278	9									
*08		42532 X	34794	-0-	-7738	-0-	1384	1	31705	3	Y	1550	1742	0			170
							1705	9									
09		40110 X	29531	-0-	-10579	-0-	701	1	27324	3	Y	1369	1418	0			121
							1506	9									
10		42532 X	33857	-0-	-8675	-0-	801	1	31734	3	Y	1202	1227	0			96
							1322	9									
11		41160 X	26314	-0-	-14846	-0-	693	1	24427	3	Y	1085	1069	0			112
							1194	9									
12		42532 X	18398	-0-	-24134	-0-	475	1	16936	3	Y	897	915	0			94
							987	9									
TOTAL GAS PROD:			501,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,950								

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673																	
01		79329 X	51222	-0-	-28107	-0-	47799	2	3423	9	Y	3112	3112	0			-0-
02		47132 X	47132	-0-	-0-	-0-	43818	2	3314	9	Y	3013	3013	0			-0-
03		79971 X	79971	-0-	-0-	-0-	76470	2	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-
04		50371 X	50371	-0-	-0-	-0-	1444	1	44622	3	Y	3914	3347	0			567
							4305	9									
*05		55201 X	55201	-0-	-0-	-0-	1737	1	48453	3	Y	4555	4073	0			1049
							5011	9									
*06		50353 X	50353	-0-	-0-	-0-	1919	1	43426	3	Y	4553	5023	0			579
							5008	9									
*07		40703 X	39595	-0-	-1108	-0-	1758	1	35667	3	Y	1973	2207	0			345
							2170	9									
*08		46128 X	36301	-0-	-9827	-0-	1452	1	33263	3	Y	1442	1629	0			158
							1586	9									
*09		43860 X	32477	-0-	-11383	-0-	775	1	30244	3	Y	1325	1372	0			111
							1458	9									
10		46128 X	33334	-0-	-12794	-0-	793	1	31411	3	Y	1027	1056	0			82
							1130	9									
11		44640 X	28128	-0-	-16512	-0-	747	1	26311	3	Y	973	955	0			100
							1070	9									
12		46128 X	19195	-0-	-26933	-0-	498	1	17776	3	Y	837	850	0			87
							921	9									
TOTAL GAS PROD:			523,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,907								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65193 X	40300	-0-	-24893	-0-	38338	2	1962	9	Y	1784	1784	0	-0-
02	50982 X	33487	-0-	-17495	-0-	31655	2	1832	9	Y	1665	1665	0	-0-
*03	54002 X	30036	-0-	-23966	-0-	29003	2	1033	9	Y	939	939	0	-0-
*04	52260 X	22917	-0-	-29343	-0-	2218	1	19940	2	Y	553	473	0	80
						151	3	608	9					
*05	40300 X	20827	-0-	-19473	-0-	2041	1	18078	3	Y	644	576	0	148
						708	9							
*06	39000 X	22115	-0-	-16885	-0-	2313	1	18829	2	Y	760	811	0	97
						137	3	836	9					
*07	40176 X	22607	-0-	-17569	-0-	2527	1	19102	3	Y	889	830	0	156
						978	9							
*08	21250 X	21250	-0-	-0-	-0-	2181	1	18403	2	Y	605	694	0	67
						666	9							
*09	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	1362	1	17739	2	Y	639	650	0	56
						703	9							
*10	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	1342	1	17181	2	Y	615	622	0	49
						677	9							
*11	17430 X	15939	-0-	-1491	-0-	1534	1	13816	2	Y	535	529	0	55
						589	9							
12	18011 X	13032	-0-	-4979	-0-	960	1	11707	2	Y	332	352	0	35
						365	9							
TOTAL GAS PROD:		281,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,960								

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
01	67549 X	45434	-0-	-22115	-0-	41632	2	3802	9	Y	3456	3456	0	-0-
02	42282 X	38448	-0-	-3834	-0-	35163	2	3285	9	Y	2986	2986	0	-0-
03	70764 X	70764	-0-	-0-	-0-	67158	2	3606	9	Y	3278	3278	0	-0-
04	44222 X	44222	-0-	-0-	-0-	1247	1	38516	3	Y	4054	3466	0	588
						4459	9							
*05	49608 X	49608	-0-	-0-	-0-	1535	1	42818	3	Y	4777	4265	0	1100
						5255	9							
06	47120 X	47120	-0-	-0-	-0-	1834	1	41489	3	Y	3452	4113	0	439
						3797	9							
*07	45198 X	38236	-0-	-6962	-0-	1708	1	34673	3	Y	1686	1830	0	295
						1855	9							
*08	41788 X	33758	-0-	-8030	-0-	1337	1	30631	3	Y	1627	1743	0	179
						1790	9							
09	37410 X	29052	-0-	-8358	-0-	689	1	26864	3	Y	1363	1421	0	121
						1499	9							
10	41788 X	29820	-0-	-11968	-0-	702	1	27811	3	Y	1188	1214	0	95
						1307	9							
11	40440 X	25383	-0-	-15057	-0-	667	1	23504	3	Y	1102	1084	0	113
						1212	9							
12	41788 X	18010	-0-	-23778	-0-	465	1	16575	3	Y	882	903	0	92
						970	9							
TOTAL GAS PROD:		469,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,851								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	87017 X	41627	-0-	-45390	-0-	40252	2	1375	9	Y	1250	1250	0	-0-
02	81403 X	56458	-0-	-24945	-0-	53985	2	2473	9	Y	2248	2248	0	-0-
*03	87017 X	58367	-0-	-28650	-0-	57151	2	1216	9	Y	1105	1105	0	-0-
*04	53430 X	46340	-0-	-7090	-0-	4479	1	40260	2	Y	1166	997	0	169
						318	3	1283	9					
*05	60357 X	36976	-0-	-23381	-0-	3636	1	32185	3	Y	1050	977	0	242
						1155	9							
*06	58410 X	31835	-0-	-26575	-0-	3411	1	27779	2	Y	504	682	0	64
						91	3	554	9					
*07	81189 X	33043	-0-	-48146	-0-	3805	1	28660	3	Y	525	497	0	92
						578	9							
*08	30674 X	30674	-0-	-0-	-0-	3174	1	26783	2	Y	652	672	0	72
						717	9							
*09	26155 X	26155	-0-	-0-	-0-	1825	1	23770	2	Y	509	538	0	43
						560	9							
*10	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	1762	1	22561	2	Y	414	424	0	33
						455	9							
*11	21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	2122	1	19111	2	Y	361	357	0	37
						397	9							
*12	20668 X	20668	-0-	-0-	-0-	1542	1	18815	2	Y	283	290	0	30
						311	9							
TOTAL GAS PROD:		428,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,067								

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
01	81561 X	36606	-0-	-44955	-0-	34361	2	2245	9	Y	2041	2041	0	-0-
02	60320 X	42446	-0-	-17874	-0-	41083	2	1363	9	Y	1239	1239	0	-0-
*03	64480 X	33358	-0-	-31122	-0-	32241	2	1117	9	Y	1015	1015	0	-0-
*04	53070 X	34812	-0-	-18258	-0-	3424	1	30793	2	Y	434	371	0	63
						118	3	477	9					
*05	54839 X	25123	-0-	-29716	-0-	2511	1	22153	3	Y	417	384	0	96
						459	9							
*06	43920 X	22455	-0-	-21465	-0-	2396	1	19521	2	Y	420	463	0	53
						76	3	462	9					
*07	61318 X	22819	-0-	-38499	-0-	2600	1	19607	3	Y	556	512	0	97
						612	9							
*08	24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	2574	1	21714	2	Y	554	590	0	61
						609	9							
*09	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	1485	1	19343	2	Y	559	573	0	47
						615	9							
*10	21979 X	19378	-0-	-2601	-0-	1367	1	17507	2	Y	458	468	0	37
						504	9							
*11	21270 X	20055	-0-	-1215	-0-	1954	1	17597	2	Y	458	448	0	47
						504	9							
*12	21979 X	18650	-0-	-3329	-0-	1386	1	16906	2	Y	325	338	0	34
						358	9							
TOTAL GAS PROD:		322,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,476								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		59055 X	39344	-0-	-19711	-0-	37291	2	2053	9	N	1866	1866	0	-0-
02		49677 X	38322	-0-	-11355	-0-	36342	2	1980	9	N	1800	1800	0	-0-
03		47957 X	46191	-0-	-1766	-0-	44185	2	2006	9	N	1824	1824	0	-0-
*04		38640 X	34526	-0-	-4114	-0-	1650	1	31927	3	N	863	738	0	125
							949	9							
*05		40982 X	33597	-0-	-7385	-0-	960	1	31583	3	N	958	862	0	221
							1054	9							
*06		44700 X	34053	-0-	-10647	-0-	985	1	31954	3	N	1013	1105	0	129
							1114	9							
*07		46190 X	36545	-0-	-9645	-0-	1087	1	34289	3	N	1063	1006	0	186
							1169	9							
*08		38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	1014	1	36654	3	N	971	1050	0	107
							1068	9							
09		30540 X	30133	-0-	-407	-0-	802	1	28341	3	N	900	928	0	79
							990	9							
*10		34338 X	34338	-0-	-0-	-0-	892	1	32446	3	N	909	915	0	73
							1000	9							
11		34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	810	1	32430	3	N	973	946	0	100
							1070	9							
*12		32565 X	32565	-0-	-0-	-0-	938	1	30794	3	N	757	778	0	79
							833	9							
TOTAL GAS PROD:			432,660	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,897								

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355															
01		120171 X	120171	-0-	-0-	-0-	115892	2	4279	9	N	3890	3890	0	-0-
02		123866 X	123866	-0-	-0-	-0-	119503	2	4363	9	N	3966	3966	0	-0-
03		117923 X	117923	-0-	-0-	-0-	113948	2	3975	9	N	3614	3614	0	-0-
04		82680 X	15659	-0-	-67021	-0-	14860	2	799	9	N	726	621	0	105
*05		87415 X	87415	-0-	-0-	-0-	83273	2	4142	9	N	3765	3003	0	867
06		82680 X	68247	-0-	-14433	-0-	64995	2	3252	9	N	2956	3447	0	376
*07		85436 X	66708	-0-	-18728	-0-	63908	2	2800	9	N	2545	2476	0	445
*08		65565 X	57878	-0-	-7687	-0-	55523	2	2355	9	N	2141	2351	0	235
09		63450 X	51035	-0-	-12415	-0-	48904	2	2131	9	N	1937	2001	0	171
10		65565 X	43744	-0-	-21821	-0-	41911	2	1833	9	N	1666	1703	0	134
11		63450 X	40824	-0-	-22626	-0-	39016	2	1808	9	N	1644	1609	0	169
12		65565 X	36619	-0-	-28946	-0-	35136	2	1483	9	N	1348	1376	0	141
TOTAL GAS PROD:			830,089	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,198								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
PHILLIPPE GU1 //CONT.// 816437														
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	15598	2	1971	9	N	1792	1792	0	-0-
*02	40455 X	16561	-0-	-23894	-0-	14905	2	1656	9	N	1505	1505	0	-0-
*03	35495 X	10727	-0-	-24768	-0-	9980	2	747	9	N	679	679	0	-0-
*04	24360 X	14291	-0-	-10069	-0-	677	1	13105	3	N	463	396	0	67
						509	9							
*05	23560 X	20854	-0-	-2706	-0-	536	1	17639	3	N	2435	1941	0	561
						2679	9							
*06	17190 X	13209	-0-	-3981	-0-	331	1	10719	3	N	1963	2274	0	250
						2159	9							
*07	17701 X	12607	-0-	-5094	-0-	339	1	10724	3	N	1404	1408	0	246
						1544	9							
*08	19220 X	357	-0-	-18863	-0-	8	1	301	3	N	44	285	0	5
						48	9							
*09	18600 X	2881	-0-	-15719	-0-	70	1	2459	3	N	320	298	0	27
						352	9							
*10	19220 X	103	-0-	-19117	-0-	3	1	89	3	N	10	36	0	1
						11	9							
*11	13170 X	12741	-0-	-429	-0-	276	1	11025	3	N	1309	1175	0	135
						1440	9							
*12	13609 X	8584	-0-	-5025	-0-	231	1	7579	3	N	704	765	0	74
						774	9							
TOTAL GAS PROD:		130,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,628								

REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
01	75733 X	40319	-0-	-35414	-0-	39165	2	1154	9	Y	1049	1049	0	-0-
02	48372 X	36614	-0-	-11758	-0-	35882	2	732	9	Y	665	665	0	-0-
*03	50499 X	33771	-0-	-16728	-0-	33274	2	497	9	Y	452	452	0	-0-
*04	40620 X	22874	-0-	-17746	-0-	2255	1	20280	2	Y	247	211	0	36
						67	3	272	9					
*05	40331 X	19825	-0-	-20506	-0-	1989	1	17539	3	Y	270	244	0	62
						297	9							
*06	39030 X	21529	-0-	-17501	-0-	2309	1	18809	2	Y	321	342	0	41
						58	3	353	9					
*07	40331 X	20770	-0-	-19561	-0-	2392	1	18018	3	Y	327	311	0	57
						360	9							
*08	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	2530	1	21344	2	Y	530	529	0	58
						583	9							
*09	24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	1720	1	22390	2	Y	503	519	0	42
						553	9							
*10	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	1595	1	20423	2	Y	347	361	0	28
						382	9							
*11	20070 X	15014	-0-	-5056	-0-	1458	1	13130	2	Y	387	375	0	40
						426	9							
12	20739 X	13288	-0-	-7451	-0-	977	1	11924	2	Y	352	355	0	37
						387	9							
TOTAL GAS PROD:		295,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,450								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	96712 X	96712	-0-	-0-	-0-	91984	2	4728	9	N	4298	4298	0	-0-
02	80196 X	80196	-0-	-0-	-0-	75983	2	4213	9	N	3830	3830	0	-0-
03	94427 X	94427	-0-	-0-	-0-	90570	2	3857	9	N	3506	3506	0	-0-
*04	66420 X	41556	-0-	-24864	-0-	1244	1	38442	3	N	1700	1454	0	246
						1870	9							
*05	89466 X	47515	-0-	-41951	-0-	1554	1	43357	3	N	2367	2068	0	545
						2604	9							
06	86580 X	54957	-0-	-31623	-0-	2204	1	49863	3	N	2627	2838	0	334
						2890	9							
*07	89466 X	48839	-0-	-40627	-0-	2174	1	44110	3	N	2323	2251	0	406
						2555	9							
*08	50437 X	41741	-0-	-8696	-0-	1645	1	37710	3	N	2169	2337	0	238
						2386	9							
09	35130 X	34976	-0-	-154	-0-	831	1	32404	3	N	1583	1679	0	142
						1741	9							
10	50437 X	36394	-0-	-14043	-0-	859	1	34032	3	N	1366	1398	0	110
						1503	9							
11	48810 X	28949	-0-	-19861	-0-	755	1	26612	3	N	1438	1400	0	148
						1582	9							
*12	50437 X	29327	-0-	-21110	-0-	769	1	27445	3	N	1012	1054	0	106
						1113	9							
TOTAL GAS PROD:		635,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,219								

PHILLIPPE GUI WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182														
*01	48112 X	19421	-0-	-28691	-0-	17042	2	2379	9	N	2163	2163	0	-0-
*02	37845 X	22278	-0-	-15567	-0-	20041	2	2237	9	N	2034	2034	0	-0-
*03	33790 X	23889	-0-	-9901	-0-	21985	2	1904	9	N	1731	1731	0	-0-
*04	22020 X	6648	-0-	-15372	-0-	305	1	5901	3	N	402	344	0	58
						442	9							
*05	23808 X	5870	-0-	-17938	-0-	138	1	4543	3	N	1081	890	0	249
						1189	9							
*06	23130 X	11125	-0-	-12005	-0-	289	1	9371	3	N	1332	1412	0	169
						1465	9							
*07	23901 X	7702	-0-	-16199	-0-	215	1	6791	3	N	633	691	0	111
						696	9							
*08	37665 X	962	-0-	-36703	-0-	23	1	842	3	N	88	189	0	10
						97	9							
*09	36450 X	3007	-0-	-33443	-0-	75	1	2661	3	N	246	235	0	21
						271	9							
*10	37665 X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-	21	0	-0-
*11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			-0-
12	8246 X	48	-0-	-8198	-0-	1	1	44	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		100,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,713								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62403 X	53027	-0-	-9376	-0-	49805	2	3222	9	N	2929	2929	0	-0-
02	57103 X	57103	-0-	-0-	-0-	53429	2	3674	9	N	3340	3340	0	-0-
03	62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	60080	2	2889	9	N	2626	2626	0	-0-
04	51000 X	34660	-0-	-16340	-0-	1039	1	32093	3	N	1389	1188	0	201
						1528	9							
*05	61039 X	39962	-0-	-21077	-0-	1314	1	36638	3	N	1827	1607	0	421
						2010	9							
*06	60930 X	36544	-0-	-24386	-0-	1469	1	33226	3	N	1681	1888	0	214
						1849	9							
*07	62961 X	32575	-0-	-30386	-0-	1448	1	29397	3	N	1573	1512	0	275
						1730	9							
*08	33077 X	30076	-0-	-3001	-0-	1191	1	27306	3	N	1435	1552	0	158
						1579	9							
*09	29490 X	26469	-0-	-3021	-0-	622	1	24276	3	N	1428	1466	0	120
						1571	9							
10	33077 X	27438	-0-	-5639	-0-	647	1	25622	3	N	1063	1098	0	85
						1169	9							
11	32010 X	21886	-0-	-10124	-0-	573	1	20199	3	N	1013	994	0	104
						1114	9							
12	33077 X	20815	-0-	-12262	-0-	544	1	19404	3	N	788	810	0	82
						867	9							
TOTAL GAS PROD:		443,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,092								

PHILLIPPE GUI WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916														
*01	53320 X	31048	-0-	-22272	-0-	26432	2	4616	9	N	4196	4196	0	-0-
*02	46197 X	25663	-0-	-20534	-0-	23059	2	2604	9	N	2367	2367	0	-0-
*03	41106 X	19767	-0-	-21339	-0-	17638	2	2129	9	N	1935	1935	0	-0-
*04	34620 X	13528	-0-	-21092	-0-	602	1	11655	3	N	1155	988	0	167
						1271	9							
*05	31403 X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-	167	1	-0-
*06	30390 X	-0-	-0-	-30390	-0-					N	-0-			-0-
*07	27435 X	1106	-0-	-26329	-0-	30	1	936	3	N	127	105	1	22
						140	9							
*08	19778 X	572	-0-	-19206	-0-	13	1	479	3	N	73	87	0	8
						80	9							
*09	5790 X	1943	-0-	-3847	-0-	47	1	1651	3	N	223	212	0	19
						245	9							
*10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	19	0	-0-
*11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,076								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		68520 X	68520	-0-	-0-	-0-	61302	2	7218	9	N	6562	6562	0	-0-
02		68411 X	62599	-0-	-5812	-0-	55949	2	6650	9	N	6045	6045	0	-0-
03		73129 X	62224	-0-	-10905	-0-	56544	2	5680	9	N	5164	5164	0	-0-
*04		67470 X	64951	-0-	-2519	-0-	5823	1	52038	2	N	4419	3778	0	641
							2229	3	4861	9					
*05		65653 X	65653	-0-	-0-	-0-	5989	1	54197	3	N	4970	4466	0	1145
							5467	9							
06		69893 X	69893	-0-	-0-	-0-	6903	1	56088	2	N	4994	5504	0	635
							1409	3	5493	9					
*07		73129 X	63668	-0-	-9461	-0-	6753	1	51841	3	N	4613	4441	0	807
							5074	9							
*08		64170 X	58223	-0-	-5947	-0-	5686	1	47981	2	N	4142	4494	0	455
							4556	9							
09		62100 X	53302	-0-	-8798	-0-	3516	1	45793	2	N	3630	3764	0	321
							3993	9							
10		64170 X	51892	-0-	-12278	-0-	3515	1	45010	2	N	3061	3137	0	245
							3367	9							
11		62100 X	46920	-0-	-15180	-0-	4359	1	39255	2	N	3005	2941	0	309
							3306	9							
12		58280 X	39921	-0-	-18359	-0-	2835	1	34592	2	N	2267	2339	0	237
							2494	9							
TOTAL GAS PROD:			707,766	TOTAL CONDENSATE PROD:			52,872								

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747															
01		94443 X	94443	-0-	-0-	-0-	88775	2	5668	9	N	5153	5153	0	-0-
02		87970 X	87970	-0-	-0-	-0-	82219	2	5751	9	N	5228	5228	0	-0-
03		102813 X	102813	-0-	-0-	-0-	97865	2	4948	9	N	4498	4498	0	-0-
*04		66900 X	61034	-0-	-5866	-0-	1831	1	56545	3	N	2416	2066	0	350
							2658	9							
*05		95573 X	64765	-0-	-30808	-0-	2146	1	59859	3	N	2509	2281	1	578
							2760	9							
06		99510 X	55724	-0-	-43786	-0-	2259	1	51119	3	N	2133	2440	0	271
							2346	9							
*07		102827 X	44274	-0-	-58553	-0-	1982	1	40227	3	N	1877	1820	0	328
							2065	9							
*08		46965 X	34110	-0-	-12855	-0-	1352	1	30992	3	N	1605	1757	0	176
							1766	9							
09		45450 X	30091	-0-	-15359	-0-	713	1	27813	3	N	1423	1473	0	126
							1565	9							
10		46965 X	30533	-0-	-16432	-0-	717	1	28420	3	N	1269	1293	0	102
							1396	9							
11		45450 X	25995	-0-	-19455	-0-	680	1	23976	3	N	1217	1194	0	125
							1339	9							
12		46841 X	23463	-0-	-23378	-0-	615	1	21933	3	N	832	870	0	87
							915	9							
TOTAL GAS PROD:			655,215	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,160								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124108 X	124108	-0-	-0-	-0-	114090	2	10018	9	N	9107	9107	0	-0-	
02	104868 X	104868	-0-	-0-	-0-	97593	2	7275	9	N	6614	6614	0	-0-	
03	93838 X	93838	-0-	-0-	-0-	88424	2	5414	9	N	4922	4922	0	-0-	
04	88080 X	74699	-0-	-13381	-0-	6964	1	62504	2	N	3765	3219	0	546	
*05	91016 X	70463	-0-	-20553	-0-	1089	3	4142	9						
						6667	1	59770	3	N	3660	3363	0	843	
						4026	9								
06	88080 X	60137	-0-	-27943	-0-	6096	1	49562	2	N	3169	3609	0	403	
						993	3	3486	9						
*07	91016 X	54891	-0-	-36125	-0-	5965	1	45639	3	N	2988	2868	0	523	
						3287	9								
*08	57567 X	46881	-0-	-10686	-0-	4654	1	39276	2	N	2683	2911	0	295	
						2951	9								
09	55710 X	39723	-0-	-15987	-0-	2629	1	34243	2	N	2592	2659	0	228	
						2851	9								
10	57567 X	36611	-0-	-20956	-0-	2471	1	31642	2	N	2271	2317	0	182	
						2498	9								
11	55710 X	33333	-0-	-22377	-0-	3093	1	27857	2	N	2166	2125	0	223	
						2383	9								
12	46934 X	29388	-0-	-17546	-0-	2085	1	25443	2	N	1691	1737	0	177	
						1860	9								
TOTAL GAS PROD:		768,940													
TOTAL CONDENSATE PROD:											45,628				

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	77872 X	76956	-0-	-916	-0-	70380	2	6576	9	N	5978	5978	0	-0-	
02	73011 X	73011	-0-	-0-	-0-	66673	2	6338	9	N	5762	5762	0	-0-	
03	77872 X	73185	-0-	-4687	-0-	68243	2	4942	9	N	4493	4493	0	-0-	
*04	75645 X	75645	-0-	-0-	-0-	6878	1	61554	2	N	4659	3984	0	675	
						2088	3	5125	9						
*05	79474 X	79474	-0-	-0-	-0-	7488	1	67153	3	N	4394	4057	0	1012	
						4833	9								
*06	80351 X	80351	-0-	-0-	-0-	8120	1	67379	3	N	4411	4862	0	561	
						4852	9								
*07	77872 X	76772	-0-	-1100	-0-	8366	1	64059	3	N	3952	3822	0	691	
						4347	9								
*08	77035 X	73646	-0-	-3389	-0-	7339	1	61919	2	N	3989	4242	0	438	
						4388	9								
09	74550 X	65517	-0-	-9033	-0-	4409	1	57427	2	N	3346	3487	0	297	
						3681	9								
*10	77035 X	60464	-0-	-16571	-0-	4147	1	53112	2	N	2914	2977	0	234	
						3205	9								
11	74550 X	54623	-0-	-19927	-0-	5149	1	46371	2	N	2821	2765	0	290	
						3103	9								
12	73718 X	47146	-0-	-26572	-0-	3395	1	41422	2	N	2117	2186	0	221	
						2329	9								
TOTAL GAS PROD:		836,790													
TOTAL CONDENSATE PROD:											48,836				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	61690 X	28200	-0-	-33490	-0-	24616	2	3584	9	Y	3258	3258	0	-0-	
02	26825 X	21554	-0-	-5271	-0-	18809	2	2745	9	Y	2495	2495	0	-0-	
03	28675 X	18823	-0-	-9852	-0-	17243	2	1580	9	Y	1436	1436	0	-0-	
04	27750 X	17616	-0-	-10134	-0-	738	1	14275	3	Y	2366	2023	0	343	
						2603	9								
*05	28675 X	-0-	-0-	-28675	-0-					Y	-0-	343	0	-0-	
06	27600 X	-0-	-0-	-27600	-0-					Y	-0-			-0-	
*07	23033 X	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-			-0-	
*08	18817 X	1417	-0-	-17400	-0-	36	1	1305	3	Y	69	61	0	8	
						76	9								
09	13890 X	2521	-0-	-11369	-0-	63	1	2231	3	Y	206	196	0	18	
						227	9								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0	-0-	
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-	
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,131												TOTAL CONDENSATE PROD:	9,830

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860															
01	99882 X	79935	-0-	-19947	-0-	74888	2	5047	9	Y	4588	4588	0	-0-	
02	93438 X	70248	-0-	-23190	-0-	65826	2	4422	9	Y	4020	4020	0	-0-	
03	71073 X	71073	-0-	-0-	-0-	67502	2	3571	9	Y	3246	3246	0	-0-	
*04	93270 X	49111	-0-	-44159	-0-	1449	1	44746	3	Y	2651	2267	0	384	
						2916	9								
*05	86025 X	50858	-0-	-35167	-0-	1648	1	45984	3	Y	2933	2642	0	675	
						3226	9								
06	77370 X	44657	-0-	-32713	-0-	1774	1	40125	3	Y	2507	2863	0	319	
						2758	9								
*07	75082 X	33776	-0-	-41306	-0-	1479	1	30024	3	Y	2066	2024	0	361	
						2273	9								
*08	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	1482	1	33983	3	Y	2111	2240	0	232	
						2322	9								
09	33120 X	31118	-0-	-2002	-0-	731	1	28504	3	Y	1712	1792	0	152	
						1883	9								
*10	34224 X	27709	-0-	-6515	-0-	643	1	25450	3	Y	1469	1503	0	118	
						1616	9								
*11	33120 X	26357	-0-	-6763	-0-	689	1	24254	3	Y	1285	1271	0	132	
						1414	9								
12	34224 X	25603	-0-	-8621	-0-	669	1	23869	3	Y	968	999	0	101	
						1065	9								
TOTAL GAS PROD:		548,232												TOTAL CONDENSATE PROD:	29,556

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		98425 X	74683	-0-	-23742	-0-	69176	2	5507	9	Y	5006	5006	0		-0-
02		92075 X	61781	-0-	-30294	-0-	57171	2	4610	9	Y	4191	4191	0		-0-
03		98425 X	63810	-0-	-34615	-0-	60097	2	3713	9	Y	3375	3375	0		-0-
*04		94170 X	44612	-0-	-49558	-0-	1299	1	40144	3	Y	2881	2463	0		418
							3169	9								
*05		76973 X	43590	-0-	-33383	-0-	1364	1	38870	3	Y	3051	2766	0		703
							3356	9								
06		73140 X	41104	-0-	-32036	-0-	1611	1	36439	3	Y	2776	3126	0		353
							3054	9								
*07		66030 X	36415	-0-	-29615	-0-	1572	1	31895	3	Y	2680	2564	0		469
							2948	9								
*08		39236 X	39236	-0-	-0-	-0-	1524	1	34918	3	Y	2540	2730	0		279
							2794	9								
*09		34380 X	33331	-0-	-1049	-0-	772	1	30118	3	Y	2219	2312	0		186
							2441	9								
10		36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	849	1	33629	3	Y	1727	1775	0		138
							1900	9								
11		34380 X	27622	-0-	-6758	-0-	716	1	25239	3	Y	1515	1497	0		156
							1667	9								
*12		35526 X	26162	-0-	-9364	-0-	679	1	24236	3	Y	1134	1172	0		118
							1247	9								
TOTAL GAS PROD:			528,724	TOTAL CONDENSATE PROD:			33,095									

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751																
01		96847 X	96847	-0-	-0-	-0-	90141	2	6706	9	Y	6096	6096	0		-0-
02		83926 X	83358	-0-	-568	-0-	77628	2	5730	9	Y	5209	5209	0		-0-
03		89714 X	87279	-0-	-2435	-0-	82410	2	4869	9	Y	4426	4426	0		-0-
04		86820 X	58275	-0-	-28545	-0-	1706	1	52715	3	Y	3504	2996	0		508
							3854	9								
*05		89714 X	59821	-0-	-29893	-0-	1919	1	53529	3	Y	3975	3568	0		915
							4373	9								
*06		86820 X	52711	-0-	-34109	-0-	2073	1	46898	3	Y	3400	3883	0		432
							3740	9								
*07		89094 X	43518	-0-	-45576	-0-	1882	1	38190	3	Y	3133	3017	0		548
							3446	9								
*08		46252 X	41308	-0-	-4944	-0-	1607	1	36811	3	Y	2627	2886	0		289
							2890	9								
*09		44760 X	35393	-0-	-9367	-0-	817	1	31884	3	Y	2447	2531	0		205
							2692	9								
*10		46252 X	38704	-0-	-7548	-0-	900	1	35663	3	Y	1946	1995	0		156
							2141	9								
11		44760 X	29665	-0-	-15095	-0-	765	1	26966	3	Y	1758	1733	0		181
							1934	9								
12		46252 X	27527	-0-	-18725	-0-	712	1	25406	3	Y	1281	1328	0		134
							1409	9								
TOTAL GAS PROD:			654,406	TOTAL CONDENSATE PROD:			39,802									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		136710 X	66276	-0-	-70434	-0-	62068	2	4208	9	Y	3825	3825	0	-0-
02		99876 X	56240	-0-	-43636	-0-	52744	2	3496	9	Y	3178	3178	0	-0-
03		106764 X	64181	-0-	-42583	-0-	61001	2	3180	9	Y	2891	2891	0	-0-
04		81030 X	43270	-0-	-37760	-0-	1277	1	39444	3	Y	2317	1981	0	336
							2549	9							
*05		72416 X	44704	-0-	-27712	-0-	1449	1	40429	3	Y	2569	2313	0	592
							2826	9							
*06		64920 X	39611	-0-	-25309	-0-	1573	1	35596	3	Y	2220	2530	0	282
							2442	9							
*07		64170 X	30817	-0-	-33353	-0-	1347	1	27339	3	Y	1937	1880	0	339
							2131	9							
*08		35123 X	30674	-0-	-4449	-0-	1197	1	27447	3	Y	1845	1981	0	203
							2030	9							
09		33990 X	22828	-0-	-11162	-0-	532	1	20744	3	Y	1411	1488	0	126
							1552	9							
10		35123 X	24117	-0-	-11006	-0-	563	1	22296	3	Y	1144	1178	0	92
							1258	9							
11		33990 X	20302	-0-	-13688	-0-	524	1	18451	3	Y	1206	1174	0	124
							1327	9							
12		35123 X	17357	-0-	-17766	-0-	449	1	16020	3	Y	807	847	0	84
							888	9							
TOTAL GAS PROD:			460,377	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,350								

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757															
01		130448 X	83301	-0-	-47147	-0-	76720	2	6581	9	Y	5983	5983	0	-0-
02		122032 X	67954	-0-	-54078	-0-	62968	2	4986	9	Y	4533	4533	0	-0-
03		130448 X	73105	-0-	-57343	-0-	68886	2	4219	9	Y	3835	3835	0	-0-
04		103620 X	45280	-0-	-58340	-0-	1319	1	40746	3	Y	2923	2499	0	424
							3215	9							
*05		88536 X	47233	-0-	-41303	-0-	1510	1	42113	3	Y	3282	2950	0	756
							3610	9							
*06		81570 X	43155	-0-	-38415	-0-	1698	1	38403	3	Y	2776	3179	0	353
							3054	9							
*07		73098 X	35986	-0-	-37112	-0-	1555	1	31552	3	Y	2617	2512	0	458
							2879	9							
*08		34612 X	34612	-0-	-0-	-0-	1342	1	30754	3	Y	2287	2494	0	251
							2516	9							
09		32956 X	32956	-0-	-0-	-0-	770	1	30026	3	Y	1964	2041	0	174
							2160	9							
10		37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	866	1	34296	3	Y	1770	1802	0	142
							1947	9							
*11		27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	705	1	24871	3	Y	1507	1494	0	155
							1658	9							
12		28024 X	25490	-0-	-2534	-0-	664	1	23674	3	Y	1047	1093	0	109
							1152	9							
TOTAL GAS PROD:			553,415	TOTAL CONDENSATE PROD:			34,524								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	64697 X	14570	-0-	-50127	-0-	12467	2	2103	9	Y	1912	1912	0	-0-
02	20299 X	20299	-0-	-0-	-0-	17741	2	2558	9	Y	2325	2325	0	-0-
03	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	13923	2	1295	9	Y	1177	1177	0	-0-
*04	22110 X	5714	-0-	-16396	-0-	261	1	5057	3	Y	360	308	0	52
						396	9							
*05	18662 X	9437	-0-	-9225	-0-	220	1	7240	3	Y	1797	1435	0	414
						1977	9							
*06	14100 X	3348	-0-	-10752	-0-	83	1	2680	3	Y	532	878	0	68
						585	9							
*07	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	245	1	7722	3	Y	954	855	0	167
						1049	9							
*08	25978 X	671	-0-	-25307	-0-	16	1	577	3	Y	71	230	0	8
						78	9							
*09	25140 X	1745	-0-	-23395	-0-	43	1	1519	3	Y	166	160	0	14
						183	9							
*10	25978 X	1830	-0-	-24148	-0-	44	1	1618	3	Y	153	155	0	12
						168	9							
11	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
12	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,447								

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
01	41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	36742	2	4880	9	Y	4436	4436	0	-0-
02	22238 X	22238	-0-	-0-	-0-	19763	2	2475	9	Y	2250	2250	0	-0-
03	33759 X	18337	-0-	-15422	-0-	16659	2	1678	9	Y	1525	1525	0	-0-
*04	24210 X	6787	-0-	-17423	-0-	308	1	5953	3	Y	478	409	0	69
						526	9							
*05	42098 X	11222	-0-	-30876	-0-	253	1	8321	3	Y	2407	1922	0	554
						2648	9							
06	40740 X	10184	-0-	-30556	-0-	253	1	8219	3	Y	1556	1912	0	198
						1712	9							
*07	23777 X	13342	-0-	-10435	-0-	350	1	11032	3	Y	1782	1668	0	312
						1960	9							
*08	24366 X	1484	-0-	-22882	-0-	33	1	1210	3	Y	219	507	0	24
						241	9							
09	23580 X	11388	-0-	-12192	-0-	268	1	9456	3	Y	1513	1409	0	128
						1664	9							
10	24366 X	7559	-0-	-16807	-0-	176	1	6405	3	Y	889	946	0	71
						978	9							
11	14040 X	12654	-0-	-1386	-0-	266	1	10665	3	Y	1566	1476	0	161
						1723	9							
12	14508 X	10491	-0-	-4017	-0-	276	1	9068	3	Y	1043	1095	0	109
						1147	9							
TOTAL GAS PROD:		167,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,664								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		86087 X	37283	-0-	-48804	-0-	34279	2	3004	9	N	2731	2731	0		-0-
02		80533 X	33715	-0-	-46818	-0-	31020	2	2695	9	N	2450	2450	0		-0-
03		38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	35469	2	2563	9	N	2330	2330	0		-0-
04		38490 X	19596	-0-	-18894	-0-	573	1	17708	3	N	1195	1022	0		173
							1315	9								
*05		37293 X	33604	-0-	-3689	-0-	1074	1	29937	3	N	2357	1987	0		543
							2593	9								
06		36090 X	28625	-0-	-7465	-0-	1115	1	25233	3	N	2070	2350	0		263
							2277	9								
*07		36053 X	25224	-0-	-10829	-0-	1080	1	21932	3	N	2011	1922	0		352
							2212	9								
*08		23684 X	23315	-0-	-369	-0-	883	1	20243	3	N	1990	2123	0		219
							2189	9								
09		22920 X	20934	-0-	-1986	-0-	472	1	18405	3	N	1870	1924	0		165
							2057	9								
10		23684 X	23323	-0-	-361	-0-	527	1	20861	3	N	1759	1783	0		141
							1935	9								
11		22920 X	20407	-0-	-2513	-0-	508	1	17886	3	N	1830	1783	0		188
							2013	9								
*12		23684 X	19155	-0-	-4529	-0-	485	1	17286	3	N	1258	1315	0		131
							1384	9								
TOTAL GAS PROD:			323,213	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,851									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047																
01		191417 X	39593	-0-	-151824	-0-	35150	2	4443	9	N	4039	4039	0		-0-
02		94482 X	34286	-0-	-60196	-0-	30600	2	3686	9	N	3351	3351	0		-0-
03		100998 X	52784	-0-	-48214	-0-	47617	2	5167	9	N	4697	4697	0		-0-
04		97740 X	20622	-0-	-77118	-0-	666	1	6036	2	N	945	885	0		60
							12880	3	1040	9						
*05		100998 X	43428	-0-	-57570	-0-	1156	1	38007	3	N	3877	3044	0		893
							4265	9								
*06		41672 X	41672	-0-	-0-	-0-	1155	1	37449	3	N	2789	3327	0		355
							3068	9								
*07		46717 X	43069	-0-	-3648	-0-	1234	1	38940	3	N	2632	2527	0		460
							2895	9								
*08		46717 X	37706	-0-	-9011	-0-	951	1	34394	3	N	2146	2370	0		236
							2361	9								
09		27883 X	27883	-0-	-0-	-0-	723	1	25569	3	N	1446	1552	0		130
							1591	9								
*10		38223 X	25439	-0-	-12784	-0-	644	1	23444	3	N	1228	1260	0		98
							1351	9								
11		41730 X	21631	-0-	-20099	-0-	496	1	19875	3	N	1145	1125	0		118
							1260	9								
12		38223 X	16220	-0-	-22003	-0-	447	1	454	2	N	593	650	0		61
							14667	3	652	9						
TOTAL GAS PROD:			404,333	TOTAL CONDENSATE PROD:			28,888									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		140542 X	35045	-0-	-105497	-0-	31343	2	3702	9	N	3365	3365	0	-0-
02		89204 X	33379	-0-	-55825	-0-	29925	2	3454	9	N	3140	3140	0	-0-
03		95356 X	29535	-0-	-65821	-0-	26865	2	2670	9	N	2427	2427	0	-0-
04		92280 X	14193	-0-	-78087	-0-	459	1	3633	2	N	1111	992	0	119
							8879	3	1222	9					
*05		95356 X	24892	-0-	-70464	-0-	667	1	21937	3	N	2080	1720	0	479
							2288	9							
06		92280 X	23918	-0-	-68362	-0-	665	1	21559	3	N	1540	1823	0	196
							1694	9							
*07		95356 X	26581	-0-	-68775	-0-	764	1	24094	3	N	1566	1488	0	274
							1723	9							
*08		27776 X	27776	-0-	-0-	-0-	706	1	25539	3	N	1392	1513	0	153
							1531	9							
*09		22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	579	1	20478	3	N	1368	1406	0	115
							1505	9							
10		23591 X	15912	-0-	-7679	-0-	401	1	14596	3	N	832	880	0	67
							915	9							
11		23940 X	13473	-0-	-10467	-0-	309	1	12377	3	N	715	708	0	74
							787	9							
12		23591 X	21243	-0-	-2348	-0-	599	1	19670	3	N	885	867	0	92
							974	9							
TOTAL GAS PROD:			288,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,421						

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233															
*02		0	17534	-0-	17534	17534	16240	2	1294	9	N	1176	1176	0	-0-
03		0	88639	-0-	88639	106173	80014	2	8625	9	Y	7841	7841	0	-0-
04		0	79986	-0-	79986	186159	2260	1	69814	3	Y	7193	6150	0	1043
							7912	9							
*05		269679 X	83520	-0-	-186159	-0-	2587	1	72145	3	Y	7989	7192	0	1840
							8788	9							
06		79740 X	71540	-0-	-8200	-0-	2696	1	60989	3	Y	7141	8073	0	908
							7855	9							
*07		82398 X	59589	-0-	-22809	-0-	2511	1	50953	3	Y	5568	5502	0	974
							6125	9							
*08		82398 X	47421	-0-	-34977	-0-	1763	1	40400	3	Y	4780	5229	0	525
							5258	9							
09		79740 X	39262	-0-	-40478	-0-	868	1	33849	3	Y	4132	4291	0	366
							4545	9							
10		82398 X	36594	-0-	-45804	-0-	815	1	32277	3	Y	3184	3295	0	255
							3502	9							
*11		73830 X	26424	-0-	-47406	-0-	640	1	22571	3	Y	2921	2875	0	301
							3213	9							
12		65813 X	23344	-0-	-42469	-0-	579	1	20656	3	Y	1917	2018	0	200
							2109	9							
TOTAL GAS PROD:			573,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			53,842						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0	15116	-0-	15116	15116	13551	2	277	4	N	1171	1171	0	-0-
						1288	9							
03	0	84731	-0-	84731	99847	77859	2	6872	9	Y	6247	6247	0	-0-
*04	0	82643	-0-	82643	182490	2287	1	70646	3	Y	8827	7547	0	1280
						9710	9							
*05	261396 X	78906	-0-	-182490	-0-	2405	1	67081	3	Y	8564	7872	0	1972
						9420	9							
06	67230 X	64517	-0-	-2713	-0-	2423	1	54814	3	Y	6618	7749	0	841
						7280	9							
*07	69471 X	46028	-0-	-23443	-0-	1896	1	38476	3	Y	5142	5084	0	899
						5656	9							
*08	69471 X	38450	-0-	-31021	-0-	1416	1	32454	3	Y	4164	4606	0	457
						4580	9							
*09	67230 X	29853	-0-	-37377	-0-	653	1	25460	3	Y	3400	3572	0	285
						3740	9							
*10	69471 X	31293	-0-	-38178	-0-	696	1	27584	3	Y	2739	2804	0	220
						3013	9							
11	67230 X	24122	-0-	-43108	-0-	591	1	20835	3	Y	2451	2419	0	252
						2696	9							
12	69471 X	18641	-0-	-50830	-0-	470	1	16755	3	Y	1287	1405	0	134
						1416	9							
TOTAL GAS PROD:		514,300			TOTAL CONDENSATE PROD:		50,610							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
*02	0	16367	-0-	16367	16367	14988	2	1379	9	N	1254	1254	0	-0-
03	0	58837	-0-	58837	75204	52318	2	6519	9	Y	5926	5926	0	-0-
04	0	50422	-0-	50422	125626	1397	1	43162	3	Y	5330	4557	0	773
						5863	9							
*05	197376 X	71750	-0-	-125626	-0-	2212	1	61691	3	Y	7134	6264	0	1643
						7847	9							
06	73410 X	52868	-0-	-20542	-0-	2016	1	45609	3	Y	4766	5803	0	606
						5243	9							
*07	75857 X	34653	-0-	-41204	-0-	1449	1	29413	3	Y	3446	3449	0	603
						3791	9							
*08	75857 X	26231	-0-	-49626	-0-	979	1	22422	3	Y	2573	2893	0	283
						2830	9							
09	73410 X	18543	-0-	-54867	-0-	411	1	16046	3	Y	1896	2009	0	170
						2086	9							
10	20132 X	20132	-0-	-0-	-0-	450	1	17845	3	Y	1670	1706	0	134
						1837	9							
11	54600 X	16692	-0-	-37908	-0-	412	1	14525	3	Y	1595	1565	0	164
						1755	9							
*12	31558 X	16744	-0-	-14814	-0-	424	1	15133	3	Y	1079	1130	0	113
						1187	9							
TOTAL GAS PROD:		383,239			TOTAL CONDENSATE PROD:		36,669							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*02		0	17488	-0-	17488	17488	15565	2	317	4	N	1460	1460	0		-0-	
							1606	9									
03		0	129084	-0-	129084	146572	115898	2	13186	9	Y	11987	11987	0		-0-	
04		0	104759	-0-	104759	251331	2913	1	90007	3	Y	10763	9203	0		1560	
							11839	9									
*05	338725	X	87394	-0-	-251331	-0-	2652	1	73960	3	Y	9802	9105	0		2257	
							10782	9									
*06	76890	X	72045	-0-	-4845	-0-	2700	1	61074	3	Y	7519	8820	0		956	
							8271	9									
*07	79453	X	57528	-0-	-21925	-0-	2359	1	47890	3	Y	6617	6416	0		1157	
							7279	9									
*08	79453	X	47563	-0-	-31890	-0-	1748	1	40060	3	Y	5232	5815	0		574	
							5755	9									
*09	76890	X	38800	-0-	-38090	-0-	838	1	32674	3	Y	4807	4978	0		403	
							5288	9									
10	79453	X	40230	-0-	-39223	-0-	886	1	35102	3	Y	3856	3950	0		309	
							4242	9									
11	74340	X	31615	-0-	-42725	-0-	773	1	27227	3	Y	3286	3257	0		338	
							3615	9									
*12	63333	X	25048	-0-	-38285	-0-	635	1	22640	3	Y	1612	1782	0		168	
							1773	9									
TOTAL GAS PROD:			651,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			66,941										

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391																	
*01	177974	X	49296	-0-	-128678	-0-	42502	2	6794	9	N	6176	6176	0		-0-	
02	90016	X	41674	-0-	-48342	-0-	36209	2	5465	9	N	4968	4968	0		-0-	
03	96224	X	40938	-0-	-55286	-0-	36010	2	4928	9	N	4480	4480	0		-0-	
04	93120	X	21828	-0-	-71292	-0-	675	1	5564	2	N	2293	2048	0		245	
							13067	3	2522	9							
*05	96224	X	38803	-0-	-57421	-0-	1011	1	33245	3	N	4134	3427	0		952	
							4547	9									
06	93120	X	30194	-0-	-62926	-0-	813	1	26364	3	N	2743	3346	0		349	
							3017	9									
*07	96224	X	29046	-0-	-67178	-0-	807	1	25458	3	N	2528	2435	0		442	
							2781	9									
*08	96224	X	28638	-0-	-67586	-0-	703	1	25450	3	N	2259	2453	0		248	
							2485	9									
*09	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	562	1	19878	3	N	2112	2183	0		177	
							2323	9									
*10	25854	X	22271	-0-	-3583	-0-	542	1	19735	3	N	1813	1845	0		145	
							1994	9									
11	30240	X	21593	-0-	-8647	-0-	475	1	19015	3	N	1912	1860	0		197	
							2103	9									
12	25854	X	22084	-0-	-3770	-0-	580	1	631	2	N	1662	1687	0		172	
							19045	3	1828	9							
TOTAL GAS PROD:			369,128	TOTAL CONDENSATE PROD:			37,080										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0	17647	-0-	17647	17647	15969	2	321	4	N	1234	1234	0	-0-
03	0	42675	-0-	42675	60322	1357	9							
04	0	60446	-0-	60446	120768	36923	2	5752	9	Y	5229	5229	0	-0-
						1675	1	51751	3	Y	6382	5457	0	925
						7020	9							
*05	191173 X	70405	-0-	-120768	-0-	2163	1	60326	3	Y	7196	6464	0	1657
						7916	9							
06	78210 X	57156	-0-	-21054	-0-	2162	1	48911	3	Y	5530	6484	0	703
						6083	9							
*07	80817 X	39764	-0-	-41053	-0-	1658	1	33664	3	Y	4038	4035	0	706
						4442	9							
*08	80817 X	33552	-0-	-47265	-0-	1260	1	28876	3	Y	3105	3470	0	341
						3416	9							
09	78210 X	23490	-0-	-54720	-0-	524	1	20433	3	Y	2303	2438	0	206
						2533	9							
10	80817 X	21915	-0-	-58902	-0-	493	1	19511	3	Y	1737	1804	0	139
						1911	9							
11	59010 X	16146	-0-	-42864	-0-	399	1	14058	3	Y	1535	1516	0	158
						1689	9							
12	43865 X	13974	-0-	-29891	-0-	354	1	12619	3	Y	910	973	0	95
						1001	9							
TOTAL GAS PROD:		397,170			TOTAL CONDENSATE PROD:		39,199							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392														
03	0	19271	-0-	19271	19271	17302	2	1969	9	N	1790	1790	0	-0-
*04	0	91003	-0-	91003	110274	1925	1	40483	2	N	10314	9463	0	851
						37250	3	11345	9					
*05	0	108295	-0-	108295	218569	2811	1	92430	3	N	11867	9985	0	2733
						13054	9							
*06	309806 X	91237	-0-	-218569	-0-	2427	1	78708	3	N	9184	10749	0	1168
						10102	9							
*07	103323 X	94135	-0-	-9188	-0-	2587	1	81644	3	N	9004	8597	0	1575
						9904	9							
*08	130867 X	130867	-0-	-0-	-0-	3233	1	116898	3	N	9760	10263	0	1072
						10736	9							
09	99990 X	97503	-0-	-2487	-0-	2478	1	87576	3	N	6772	7236	0	608
						7449	9							
10	103323 X	88789	-0-	-14534	-0-	2230	1	81141	3	N	4925	5138	0	395
						5418	9							
11	99990 X	64324	-0-	-35666	-0-	1462	1	58552	3	N	3918	3910	0	403
						4310	9							
12	103323 X	53011	-0-	-50312	-0-	1445	1	1208	2	N	2652	2781	0	274
						47441	3	2917	9					
TOTAL GAS PROD:		838,435			TOTAL CONDENSATE PROD:		70,186							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SLAUGHTER-RHODES TRUST //CONT.// 816437														
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	21008	-0-	21008	21008	19269	2	1739	9	N	1581	1581	0	-0-
04	0	56111	-0-	56111	77119	1613	1	15942	2	N	6673	5968	0	705
						31216	3	7340	9					
*05	0	106790	-0-	106790	183909	2790	1	91742	3	N	11144	9283	0	2566
						12258	9							
*06	260129 X	76220	-0-	-183909	-0-	2036	1	66023	3	N	7419	9042	0	943
						8161	9							
*07	116808 X	92610	-0-	-24198	-0-	2579	1	81389	3	N	7856	7425	0	1374
						8642	9							
*08	116808 X	79797	-0-	-37011	-0-	1974	1	71364	3	N	5872	6601	0	645
						6459	9							
09	113040 X	57224	-0-	-55816	-0-	1451	1	51301	3	N	4065	4345	0	365
						4472	9							
10	116808 X	54000	-0-	-62808	-0-	1357	1	49358	3	N	2986	3112	0	239
						3285	9							
*11	79770 X	40055	-0-	-39715	-0-	914	1	36614	3	N	2297	2300	0	236
						2527	9							
*12	82429 X	33650	-0-	-48779	-0-	920	1	784	2	N	1604	1674	0	166
						30182	3	1764	9					
TOTAL GAS PROD:		617,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,497								

SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018														
03	0	23216	-0-	23216	23216	21211	2	2005	9	N	1823	1823	0	-0-
*04	0	38392	-0-	38392	61608	1104	1	10541	2	N	4900	4381	0	519
						21357	3	5390	9					
*05	0	104843	-0-	104843	166451	2722	1	89490	3	N	11483	9358	0	2644
						12631	9							
*06	240726 X	74275	-0-	-166451	-0-	1972	1	63978	3	N	7568	9250	0	962
						8325	9							
*07	131564 X	90954	-0-	-40610	-0-	2495	1	78715	3	N	8858	8271	0	1549
						9744	9							
*08	131564 X	87563	-0-	-44001	-0-	2134	1	77179	3	N	7500	8225	0	824
						8250	9							
09	127320 X	65016	-0-	-62304	-0-	1614	1	57048	3	N	5776	6085	0	515
						6354	9							
10	131564 X	61985	-0-	-69579	-0-	1525	1	55490	3	N	4518	4671	0	362
						4970	9							
11	78450 X	48194	-0-	-30256	-0-	1078	1	43181	3	N	3577	3571	0	368
						3935	9							
*12	81065 X	42576	-0-	-38489	-0-	1144	1	990	2	N	2634	2729	0	273
						37545	3	2897	9					
TOTAL GAS PROD:		637,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,637								

KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
*06	0	16834	-0-	16834	16834	461	1	14954	3	Y	1290	1126	0	164
						1419	9							
07	0	45367	-0-	45367	62201	1832	1	37175	3	Y	5782	4935	0	1011
						6360	9							
08	DELQ PR	92092	-0-	92092	154293	3311	1	75880	3	Y	11728	11451	0	1288
						12901	9							
*09	230224 X	75931	-0-	-154293	-0-	1657	1	64609	3	Y	8786	9337	0	737
						9665	9							
*10	143034 X	63156	-0-	-79878	-0-	1375	1	54458	3	Y	6657	6860	0	534
						7323	9							
*11	138420 X	65628	-0-	-72792	-0-	1549	1	54604	3	Y	8614	8261	0	887
						9475	9							
12	143034 X	64269	-0-	-78765	-0-	1580	1	56349	3	Y	5764	6049	0	602
						6340	9							
TOTAL GAS PROD:		423,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,621								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06		0	18129	-0-	18129	18129	482	1	15615	3	Y	1847	1612	0	235
							2032	9							
07		0	46681	-0-	46681	64810	1914	1	38850	3	Y	5379	4673	0	941
							5917	9							
08	DELQ	PR	90149	-0-	90149	154959	3247	1	74407	3	Y	11359	11052	0	1248
							12495	9							
*09		230339 X	75380	-0-	-154959	-0-	1616	1	63033	3	Y	9755	10185	0	818
							10731	9							
*10		146661 X	53377	-0-	-93284	-0-	1165	1	46145	3	Y	5515	5891	0	442
							6067	9							
*11		141930 X	58990	-0-	-82940	-0-	1385	1	48815	3	Y	7991	7611	0	822
							8790	9							
12		146661 X	70545	-0-	-76116	-0-	1733	1	61828	3	Y	6349	6508	0	663
							6984	9							
TOTAL GAS PROD:			413,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			48,195						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043															
*06		0	15874	-0-	15874	15874	435	1	14107	3	Y	1211	1057	0	154
							1332	9							
07		0	33253	-0-	33253	49127	1324	1	26868	3	Y	4601	3950	0	805
							5061	9							
08	DELQ	PR	94121	-0-	94121	143248	3344	1	76622	3	Y	12868	12259	0	1414
							14155	9							
*09		215905 X	72657	-0-	-143248	-0-	1577	1	61501	3	Y	8708	9392	0	730
							9579	9							
*10		140213 X	52664	-0-	-87549	-0-	1166	1	46196	3	Y	4820	5164	0	386
							5302	9							
*11		135690 X	110235	-0-	-25455	-0-	2723	1	95955	3	Y	10506	9811	0	1081
							11557	9							
12		140213 X	86111	-0-	-54102	-0-	2152	1	76763	3	Y	6542	6940	0	683
							7196	9							
TOTAL GAS PROD:			464,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			49,256						

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525															
08		0	11253	-0-	11253	11253	416	1	9532	3	N	1186	1056	0	130
							1305	9							
*09	DELQ	PR	95581	-0-	95581	106834	2389	1	93192	3	N	-0-	130	0	-0-
*10	DELQ	PR	106616	-0-	106616	213450	2328	1	92220	3	N	10971	10091	0	880
							12068	9							
*11		285771 X	72321	-0-	-213450	-0-	1768	1	62299	3	N	7504	7612	0	772
							8254	9							
12		120652 X	53834	-0-	-66818	-0-	1326	1	47294	3	N	4740	5017	0	495
							5214	9							
TOTAL GAS PROD:			339,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,401						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0	17184	-0-	17184	17184	642	1	14710	3	N	1665	1482	0	183
09	0	95883	-0-	95883	113067	1832	9							
*10	DELQ PR	125150	-0-	125150	238217	2397	1	93486	3	N	-0-	183	0	-0-
						2773	1	109845	3	N	11393	10480	0	913
						12532	9							
*11	327512 X	89295	-0-	-238217	-0-	2230	1	78600	3	N	7695	7816	0	792
						8465	9							
*12	207855 X	62853	-0-	-145002	-0-	1586	1	56588	3	N	4254	4602	0	444
						4679	9							
TOTAL GAS PROD:		390,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,007								

PHILLIPPE GUI WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	66998	-0-	66998	66998	1852	1	60074	3	N	4611	4025	0	586
						5072	9							
*07	0	67840	-0-	67840	134838	1877	1	59219	3	N	6131	5645	0	1072
						6744	9							
*08	195961 X	61123	-0-	-134838	-0-	1498	1	54168	3	N	4961	5488	0	545
						5457	9							
09	82980 X	42181	-0-	-40799	-0-	1048	1	37049	3	N	3713	3926	0	332
						4084	9							
10	85746 X	41975	-0-	-43771	-0-	1026	1	37337	3	N	3284	3353	0	263
						3612	9							
11	82980 X	31113	-0-	-51867	-0-	695	1	27822	3	N	2360	2380	0	243
						2596	9							
12	85746 X	26932	-0-	-58814	-0-	738	1	24230	3	N	1785	1842	0	186
						1964	9							
TOTAL GAS PROD:		338,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,845								

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837														
08	0	17483	-0-	17483	17483	641	1	14672	3	N	1973	1756	0	217
						2170	9							
09	0	101199	-0-	101199	118682	2529	1	98670	3	N	-0-	217	0	-0-
10	0	123574	-0-	123574	242256	2723	1	107890	3	N	11783	10838	0	945
						12961	9							
*11	330158 X	87902	-0-	-242256	-0-	2154	1	76996	3	N	7956	8082	0	819
						8752	9							
*12	179862 X	69963	-0-	-109899	-0-	1764	1	62942	3	N	4779	5099	0	499
						5257	9							
TOTAL GAS PROD:		400,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,491								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	15157	-0-	15157	15157	14077	2	1080	9	N	982	982	0	-0-	
04	0	69969	-0-	69969	85126	1120	1	39554	2	N	6930	6550	0	380	
*05	0	135655	-0-	135655	220781	21672	3	7623	9						
						3594	1	118180	3	N	12619	10093	0	2906	
06	0	119489	-0-	119489	340270	13881	9								
						3240	1	105083	3	N	10151	11766	0	1291	
*07	442640 X	102370	-0-	-340270	-0-	11166	9								
						2845	1	89750	3	N	8886	8623	0	1554	
*08	102765 X	95833	-0-	-6932	-0-	9775	9								
						2353	1	85066	3	N	7649	8363	0	840	
09	99450 X	89581	-0-	-9869	-0-	8414	9								
						2225	1	78655	3	N	7910	8055	0	695	
10	102765 X	77916	-0-	-24849	-0-	8701	9								
						1907	1	69395	3	N	6013	6226	0	482	
11	99450 X	63419	-0-	-36031	-0-	6614	9								
						1411	1	56499	3	N	5008	4975	0	515	
12	102765 X	50013	-0-	-52752	-0-	5509	9								
						1340	1	1179	2	N	3204	3387	0	332	
						43970	3	3524	9						
TOTAL GAS PROD:		819,402			TOTAL CONDENSATE PROD:		69,352								

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767															
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	0	60993	-0-	60993	60993	1594	1	51710	3	N	6990	6101	0	889	
						7689	9								
*07	0	63594	-0-	63594	124587	1739	1	54869	3	N	6351	6129	0	1111	
						6986	9								
*08	187875 X	63288	-0-	-124587	-0-	1542	1	55731	3	N	5468	5978	0	601	
						6015	9								
09	88560 X	43997	-0-	-44563	-0-	1086	1	38381	3	N	4118	4351	0	368	
						4530	9								
10	91512 X	36377	-0-	-55135	-0-	863	1	31389	3	N	3750	3817	0	301	
						4125	9								
11	88560 X	29134	-0-	-59426	-0-	639	1	25580	3	N	2650	2678	0	273	
						2915	9								
*12	91512 X	21712	-0-	-69800	-0-	584	1	19175	3	N	1775	1863	0	185	
						1953	9								
TOTAL GAS PROD:		319,095			TOTAL CONDENSATE PROD:		31,102								

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577															
10	0	31422	-0-	31422	31422	771	1	28045	3	N	2369	2179	0	190	
						2606	9								
*11	DELQ PR	219857	-0-	219857	251279	4924	1	197166	3	N	16152	14680	0	1662	
						17767	9								
*12	422741 X	171462	-0-	-251279	-0-	4735	1	155420	3	N	10279	10868	0	1073	
						11307	9								
TOTAL GAS PROD:		422,741			TOTAL CONDENSATE PROD:		28,800								

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857															
10	0	15600	-0-	15600	15600	364	1	13256	3	N	1800	1656	0	144	
						1980	9								
*11	DELQ PR	144911	-0-	144911	160511	3067	1	122816	3	N	17298	15662	0	1780	
						19028	9								
*12	268695 X	108184	-0-	-160511	-0-	2869	1	94163	3	N	10138	10859	0	1059	
						11152	9								
TOTAL GAS PROD:		268,695			TOTAL CONDENSATE PROD:		29,236								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
 PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		7095 X	NO RPT	-0-	-7095	-0-				N	NO RPT			-0-
09		70950 X	NO RPT	-0-	-70950	-0-				N	NO RPT			-0-
10		73315 X	NO RPT	-0-	-73315	-0-				N	NO RPT			-0-
11		70950 X	NO RPT	-0-	-70950	-0-				N	NO RPT			-0-
12		73315 X	NO RPT	-0-	-73315	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

31 OPERATING LLC 953535
 KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

01		5766 X	4334	-0-	-1432	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
02		4031 X	2338	-0-	-1693	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
03		4309 X	3425	-0-	-884	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
04		4200 X	2492	-0-	-1708	-0-	369	1	2123	2	N	-0-		-0-
05		4340 X	2300	-0-	-2040	-0-	106	1	2194	2	N	-0-		-0-
06		3099 X	2303	-0-	-796	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2345	-0-	-569	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2081	-0-	-833	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
09		2490 X	1843	-0-	-647	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
10		2511 X	1954	-0-	-557	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

01		3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
02		2784 X	2275	-0-	-509	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2374	-0-	-602	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
04		2460 X	786	-0-	-1674	-0-	116	1	670	2	N	-0-		-0-
05		2418 X	525	-0-	-1893	-0-	24	1	501	2	N	-0-		-0-
06		2190 X	1829	-0-	-361	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
07		806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09		1830 N	334	-0-	-1496	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

01		558 N	154	-0-	-404	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
04		150 N	28	-0-	-122	-0-	4	1	24	2	N	-0-		-0-
05		868 N	113	-0-	-755	-0-	5	1	108	2	N	-0-		-0-
06		420 N	15	-0-	-405	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)		87222 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
SOUTHERN RESOURCE COMPANY		805318										
FOLEY		WELL #:		1 S RRCID -> 254602		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7424 - 7968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 #	-0-	-3038	-0-			N	-0-			117
02		2668 #	1606	-1062	-0-	160	1438	N	7			124
						8						
						9						
03		2604 #	299	-2305	-0-	296	3	N	3			127
04		2520 #	-0-	-2520	-0-		8	N	5			132
05		2511 #	582	-1929	-0-	574	8	N	7			139
06		2511 R	2511	-0-	-0-	251	2252	N	7			146
						8						
						9						
07		2254 R	2254	-0-	-0-	12	2228	N	13			159
						14						
						9						
08		2562 R	2562	-0-	-0-	261	2293	N	7			166
						8						
						9						
09		2520 #	2326	-0-	-194	2293	33	N	30			196
10		3615 R	3615	-0-	-0-	3571	44	N	40			236
11		2645 R	2645	-0-	-0-	2628	17	N	15			251
12		2573 #	NO RPT	-0-	-2573			N	NO RPT			251
TOTAL GAS PROD:		18,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		134						

SWAN LAKE (5900)		87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SEALE, SAM D. III		WELL #:		4 RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWAN LAKE (6000)		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
SEALE, SAM D.		WELL #:		1 RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
07	620 N	419	-0-	-201	-0-	419	2	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
10	434 N	113	-0-	-321	-0-	113	2	N	-0-			-0-
11	360 N	171	-0-	-189	-0-	171	2	N	-0-			-0-
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWAN LAKE (6135)		87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
BROOKING-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWAN LAKE (6850)		87479 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
BROOKING, G.T.		WELL #: 37		RRCID -> 138635		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 6823 - 6840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	392	2	151	9	Y	137	90	1	54
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	441	2	107	9	Y	97	109	1	42
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	2	73	9	Y	66			108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	265	1	61
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	170	106	1	125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	283	1	82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	308	280	1	110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	257	334	1	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	143	1	23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	123	1	12
TOTAL GAS PROD:		1,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,738									

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (7850)		87479 715		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
BROOKING, G. T.		WELL #: 46		RRCID -> 257925		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 7842 - 7868			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11257 04/10/2015													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599												
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650				
04	1000	-0-	-0-	-1000	-0-				N	83			83	
05	DELO PR	10846	-0-	10846	10846	10411	2	435	9	N	395	372	1	106
06	DELO PR	21495	-0-	21495	32341	20932	2	563	9	N	512	535	1	83
07	7750	11473	-0-	3723	36064	11300	2	173	9	N	157	159	1	81
08	11728	11728	-0-	-0-	36064	11607	2	121	9	N	110	157	1	34
09	7980	4369	-0-	-3611	32453	4319	2	50	9	N	45			79
10	8246	402	-0-	-7844	24609	396	2	6	9	N	5	60	1	24
11	24609 R	-0-	-0-	-24609	-0-					N	-0-			24
12	11718 #	542	-0-	-11176	-0-	542	2			N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		60,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,307								

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599											
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWEET HOME (EDWARDS)																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
WICK GAS UNIT																	
87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
499978																	
WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-		13379	2	238	9	N	216	183	1	148	
02		11891 X	11891	-0-	-0-	-0-		11724	2	167	9	N	152	184	1	115	
03		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-		11681	2	206	9	N	187			302	
04		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-		13377	2	210	9	N	191	359	1	134	
05		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-		10633	2	168	9	N	153	162	1	125	
06		14544 X	14544	-0-	-0-	-0-		9	1	14293	2	N	220	161	1	184	
								242	9								
07		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-		29	1	14318	2	N	224	173	1	235	
								246	9								
08		13722 X	13722	-0-	-0-	-0-		129	1	13402	2	N	174	174	1	235	
								191	9								
09		13568 X	13568	-0-	-0-	-0-		172	1	13218	2	N	162	191	1	206	
								178	9								
10		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-		95	1	13188	2	N	189	337	1	58	
								208	9								
11		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-		12698	2	215	9	N	195	179	1	74	
*12		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-		12384	2	241	9	N	219	181	1	112	
TOTAL GAS PROD:			157,239											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,282

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																	
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT																	
665748																	
WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781																	
01		5115 X	2825	-0-	-2290	-0-		2823	3	2	9	N	2			51	
02		4785 X	2758	-0-	-2027	-0-		2758	3			N	-0-			51	
03		5115 X	2914	-0-	-2201	-0-		2914	3			N	-0-			51	
04		3180 X	2384	-0-	-796	-0-		2384	3			N	-0-			51	
05		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		2989	3			N	-0-			51	
06		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-		2829	3	85	9	N	77			128	
07		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2931	3	25	9	N	23	130	1	21	
08		2976 X	2875	-0-	-101	-0-		2875	3			N	-0-			21	
09		2910 X	2798	-0-	-112	-0-		2798	3			N	-0-			21	
10		3007 X	2894	-0-	-113	-0-		2894	3			N	-0-			21	
11		2910 X	2784	-0-	-126	-0-		2784	3			N	-0-			21	
12		2945 X	2853	-0-	-92	-0-		2851	3	2	9	N	2			23	
TOTAL GAS PROD:			33,944											TOTAL CONDENSATE PROD:			104

GRANBERRY UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000																	
01		56 X	-0-	-0-	-56	-0-						N	43	173	1	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16																	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			43

MATTHEW																	
WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580																	
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		95	1	2931	3	N	44			226	
								48	9								
02		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-		126	1	2231	3	N	114	189	1	151	
								125	9								
03		0	276	-0-	276	276		17	1	239	3	N	18	169	1	-0-	
								20	9								
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	276						N	-0-			-0-	
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	276						N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16																	
TOTAL GAS PROD:			5,832											TOTAL CONDENSATE PROD:			176

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271 2		N	-0-			59
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	N	1			60
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			60
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			60
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			60
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			60
07	1798 N	1076	-0-	-722	-0-	1076 2		N	-0-			60
08	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1048 2	2 9	N	2			62
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	1004 2		N	-0-			62
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			62
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2016 - P/A 06/25/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35 1	388 3	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13 1	371 3	N	15			15
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17 9	447 3	N	16			31
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	18 9	426 3	N	15			46
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	434 3	N	20			66
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	17 9	420 3	N	15			81
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3	N	15			96
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	21 1	359 3	N	8			104
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	17 9	349 3	N	7			111
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	5 1	408 3	N	8			119
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 9	13 9	N	12			131
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	26 1	399 3	N	8			139
						9 9						

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.//		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
SOUTHERN STATES		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770		
01	3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-	-0-
02	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-
03	4208 R	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	N	-0-	-0-
04	3840 #	3535	-0-	-305	-0-	3535	2	N	-0-	-0-
05	3379 #	3152	-0-	-227	-0-	3152	2	N	-0-	-0-
06	4080 #	2871	-0-	-1209	-0-	2871	2	N	-0-	-0-
07	4216 #	2653	-0-	-1563	-0-	2653	2	N	-0-	-0-
08	4216 #	1645	-0-	-2571	-0-	1645	2	N	-0-	-0-
09	3540 #	1683	-0-	-1857	-0-	1683	2	N	-0-	-0-
10	3162 #	2298	-0-	-864	-0-	2257	2	41 9 N	37	37
11	2880 #	1935	-0-	-945	-0-	1935	2	N	-0-	37
12	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	37

TOTAL GAS PROD: 28,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
 SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2016 - P/A 04/29/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DUKE RANCH -M-		WELL #:	3	RRCID ->	255664	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 4625 - 4632					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DUKE RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4760 - 4771					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
DUKE RANCH -V-		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4796 - 4808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEJAS (FRIO 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -W-		//CONT.// //CONT.//	88702 500 833782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 1	RRCID -> 216602	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 6038	PERF. 4913	-	4916						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -G-		WELL #: 1	RRCID -> 235658	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4884	-	4892								

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -K-		WELL #: 2	RRCID -> 236290	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 5685	PERF. 4834	-	4840								

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621											
SHAY TRACT 3		WELL #: 3		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
DUKE RANCH -M-		WELL #: 1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE RANCH -M-		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5008 - 5014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -T-		WELL #:		1	RRCID ->	212604	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 5148 - 5160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE RANCH -M-		//CONT.//		214431	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
DUKE RANCH -M-		//CONT.//		214431									
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5192 - 5212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.// 88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
DUKE RANCH -S-		WELL #: 1		RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5130 - 5146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEJAS (STRAY SAND)				88708 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 1325 - 1338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TELFERNER (2000)				88732 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
HEWITT		WELL #:		1	RRCID ->	250555	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 1743 - 1744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TELFERNER (2200)		88732 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
HEWITT		WELL #: 2		RRCID -> 194689		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEWITT "A"		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WELL #: 8		RRCID -> 203207		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TELFERNER (2500)		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
HEWITT "B"		WELL #:	9	RRCID ->	203660	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4166 - 4172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FIMBEL		266906														
		WELL #:	1	RRCID ->	203514	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4478 - 4482					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4940)		88733 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
DEAN		WELL #:		RRCID ->	281236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12288 - 17823					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	2290	-0-	2290	2290	989 2	1301 9			N	1183	1051 1				132
*12	0	2380	-0-	2380	4670	949 2	1431 9			N	1301	1280 1				153

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484

TELFERNER, EAST (5000)		88733 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
DEAN		WELL #:	7	RRCID ->	281531	COMPL. DATE	10/14/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5032 - 5036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5750	29269	-0-	23519	23519	29269 2				Y	-0-					-0-
11	7500	41622	-0-	34122	57641	41622 2				Y	-0-					-0-
12	7750	40723	-0-	32973	90614	40723 2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04		180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, NORTH (2500)		88734 512		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP. HEWITT		266906		WELL #: 6		RRCID -> 255196		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2709 - 2714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
CML EXPLORATION, LLC ANN		120648		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6529 - 6573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551		PERF. 3245 - 3252				
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - P/A 09/14/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 #	1012	-0-	-972	-0-	1012 2		N	-0-			46
02	1682 #	361	-0-	-1321	-0-	361 2		N	-0-			46
03	1798 #	238	-0-	-1560	-0-	238 2		N	-0-			46
04	1230 #	79	-0-	-1151	-0-	79 2		N	-0-			46
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			46
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			46
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			46
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			46
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			46
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89	7	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012															
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
 SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 WEEK-END OIL COMPANY 905005
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		6146	4830	-0-	-1316	-0-	4794	2	36	9	N	33		33	
08		13609	7536	-0-	-6073	-0-	7359	2	177	9	N	161		194	
09		13170	6884	-0-	-6286	-0-	6735	2	149	9	N	135	177	1	152
10		13609	8115	-0-	-5494	-0-	7941	2	174	9	N	158	183	1	127
11		13170	7069	-0-	-6101	-0-	6920	2	149	9	N	135	190	1	72
12		7533 #	5495	-0-	-2038	-0-	5343	2	152	9	N	138			210
TOTAL GAS PROD:		39,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		760							

SIMS, JIM 784151
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEXAM (WILCOX 8400)		89052 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HURD ENTERPRISES, LTD. J. G. RISER		419886		WELL #: 2		RRCID -> 274174		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 8444 - 8450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 #	1293	-0-	-164	-0-	1215	2	78	9	N	71		233
02		1363 #	1131	-0-	-232	-0-	1095	2	36	9	N	33	180 0	86
03		1457 #	1090	-0-	-367	-0-	1028	2	62	9	N	56		142
04		1320 #	1140	-0-	-180	-0-	1082	2	58	9	N	53		195
05		1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1054	2	36	9	N	33		228
06		1260 #	1111	-0-	-149	-0-	1099	2	12	9	N	11		239
07		1209 #	1086	-0-	-123	-0-	1063	2	23	9	N	21	177 0	83
08		1178 #	1016	-0-	-162	-0-	974	2	42	9	N	38		121
*09		1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3		124
*10		962 #	-0-	-0-	-962	-0-					N	-0-		124
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124 0	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - P/A 10/27/16														
TOTAL GAS PROD:			10,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			319					

TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENT, G. S.		650621		WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PEGASUS OPERATING, INC. CLEMMENTS, G. S.		650621		WELL #: 9		RRCID -> 148054		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 5558 - 5562		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1519 X	228	-0-	-1291	-0-	228 2	N	-0-	71			
1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-	71			
1302 X	269	-0-	-1033	-0-	269 2	N	-0-	71			
780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-	71			
1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1409 2	N	-0-	71			
1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1316 2	N	-0-	71			
1488 X	1161	-0-	-327	-0-	1161 2	N	-0-	71			
1395 X	631	-0-	-764	-0-	631 2	N	-0-	71			
1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-	71			
1395 X	967	-0-	-428	-0-	967 2	N	-0-	71			
1320 X	798	-0-	-522	-0-	798 2	N	-0-	71			
1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT	71			

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.A.M. ENERGY 888055
 CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CARTHAY LAND COMPANY 138785
CLEMMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXANA, N. (FRIO 6175)		89086 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074														
WESTHOFF RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 269677		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28761 R	28761	-0-	-0-	1595	1	27130	3	N	33					229
02		26941 #	22756	-0-	-4185	443	1	22284	3	N	26	181	1			74
03		28799 #	21761	-0-	-7038	1780	1	19951	3	N	27					101
04		27840 #	17135	-0-	-10705	17055	3	80	9	N	73					174
05		28768 #	17164	-0-	-11604	17127	3	37	9	N	34					208
06		27840 #	15983	-0-	-11857	15947	2	36	9	N	33	178	1			63
07		24335 #	14410	-0-	-9925	14387	2	23	9	N	21					84
08		18476	9734	-0-	-8742	9711	2	23	9	N	21					105
09		17130 #	5328	-0-	-11802	5319	2	9	9	N	8					113
10		17174 #	54	-0-	-17120	54	2			N	-0-					113
11		15990 #	2776	-0-	-13214	2775	2	1	9	N	1					114
12		14415 #	6826	-0-	-7589	6820	2	6	9	N	5					119

TOTAL GAS PROD: 162,688

TOTAL CONDENSATE PROD: 282

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)		89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411														
FRANKLIN-VANCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534														
SIMONS, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534										
SIMONS, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXANA, NORTH (5850)		89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534										
MENEFE		WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462													
FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6287 - 6324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4154 #	3244	-0-	-910	-0-	437 1	2807 2	N		-0-				131
02		3710 R	3710	-0-	-0-	-0-	882 1	2828 2	N		-0-				131
03		4867 #	3813	-0-	-1054	-0-	978 1	2835 2	N		-0-				131
04		4710 #	2113	-0-	-2597	-0-	691 1	1391 2	N		28				159
							31 9								
05		4836 #	4347	-0-	-489	-0-	1357 1	2990 2	N		-0-				159
06		3840 #	3666	-0-	-174	-0-	1272 1	2394 2	N		-0-				159
07		3968 #	3233	-0-	-735	-0-	2020 1	1213 2	N		-0-				159
08		4340 #	1331	-0-	-3009	-0-	808 1	379 2	N		131				290
							144 9								
09		4200 #	4	-0-	-4196	-0-	2 1	2 2	N		-0-				290
10		4340 #	1	-0-	-4339	-0-	1 2		N		-0-				290
11		3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-			N		-0-				290
12		3224 #	-0-	-0-	-3224	-0-			N		-0-				290
TOTAL GAS PROD:		25,462				TOTAL CONDENSATE PROD:				159					

THE RAPTURE (DELTA)		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HUNT OIL COMPANY		416330													
BORCHERS A19		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORCHERS A114		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15638 - 15938							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1770 X	1770	-0-	-0- B	-0-	70 1	1700 3	N		-0-				4
02		1632 X	1632	-0-	-0- B	-0-	50 1	1582 3	N		-0-				4
03		1860 X	1788	-0-	-72 B	-0-	58 1	1730 3	N		-0-				4
04		1800 X	1572	-0-	-228 B	-0-	60 1	1512 3	N		-0-				4
05		1860 X	1688	-0-	-172 B	-0-	53 1	1635 3	N		-0-				4
06		1740 X	1568	-0-	-172 B	-0-	56 1	1512 3	N		-0-				4
07		1798 X	1617	-0-	-181 B	-0-	52 1	1565 3	N		-0-				4
08		1798 X	1547	-0-	-251 B	-0-	60 1	1487 3	N		-0-				4
09		1620 X	1438	-0-	-182 B	-0-	60 1	1378 3	N		-0-				4
10		1674 X	1667	-0-	-7 B	-0-	62 1	1605 3	N		-0-				4
*11		1560 X	1519	-0-	-41 B	-0-	58 1	1461 3	N		-0-				4
12		1612 X	1451	-0-	-161 B	-0-	62 1	1389 3	N		-0-				4
TOTAL GAS PROD:		19,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
HENNDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HENNDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
4092 X	4257 X	3844 X	3600 X	4300 X	3973 X	3720 X	3987 X	3000 X	4526 X	4465 X	3619 X	
3931	4257	3844	3586	4300	3973	3053	3987	2859	4526	4465	3619	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-161	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	-667	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
595 1	621 1	586 1	595 1	661 1	564 1	504 1	615 1	545 1	607 1	578 1	3619 2	
3336 2	3636 2	3258 2	2991 2	3639 2	3409 2	2549 2	3372 2	2314 2	3919 2	3887 2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENNDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
2480 N	1503 N	2053 N	1657 N	1550 N	2002 N	1426 N	1638 N	1710 N	2139 N	2256 N	2085 N	
2007	1503	2053	1657	1550	2002	1267	1638	1552	2139	2256	2085	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-159	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
304 1	219 1	313 1	275 1	238 1	284 1	209 1	253 1	296 1	287 1	292 1	2085 2	
1703 2	1284 2	1740 2	1382 2	1312 2	1718 2	1058 2	1385 2	1256 2	1852 2	1964 2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//	89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MENNING A-129		WELL #:	1	RRCID -> 264004	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14249	- 14259					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THE RAPTURE (ROEDER SAND)			89249 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.			945936										
JACOBS RANCH		WELL #:	12	RRCID -> 226377	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 14517	PERF.13383	- 13388					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	393 1	1378 3	Y	152	152 1		10	
						167 9							
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	412 1	1430 3	Y	-0-			10	
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	845 1	1418 3	Y	-0-			10	
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	774 1	1219 3	Y	53			63	
						58 9							
05	1984 N	1672	-0-	-312	-0-	623 1	981 3	Y	62	97 1		28	
						68 9							
06	2190 N	673	-0-	-1517	-0-	10 1	661 3	Y	2			30	
						2 9							
07	2108 N	763	-0-	-1345	-0-	11 1	750 3	Y	2			32	
						2 9							
08	1395 N	797	-0-	-598	-0-	12 1	785 3	Y	-0-			32	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	11 1	749 3	Y	-0-			32	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	11 1	763 3	Y	3			35	
						3 9							
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	11 1	768 3	Y	40			75	
						44 9							
12	775 N	588	-0-	-187	-0-	8 1	579 3	Y	1			76	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		14,947											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				315			

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

01	11253 X	9187	-0-	-2066	-0-	604 1	8513 3	Y	64	17 1		253	
						70 9							
02	10208 X	8543	-0-	-1665	-0-	564 1	7938 3	Y	37	176 1		114	
						41 9							
03	10602 X	8925	-0-	-1677	-0-	603 1	8313 3	Y	8			122	
						9 9							
04	9720 X	8678	-0-	-1042	-0-	583 1	8067 3	Y	25			147	
						28 9							
05	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	631 1	9050 3	Y	128	83 1		192	
						141 9							
06	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	617 1	9350 3	Y	49	173 1		68	
						54 9							
07	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	633 1	9070 3	Y	7			75	
						8 9							
08	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	633 1	9134 3	Y	57			132	
						63 9							
09	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	612 1	9168 3	Y	70			202	
						77 9							
10	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	632 1	9451 3	Y	40	172 1		70	
						44 9							
11	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	611 1	9164 3	Y	58			128	
						64 9							
*12	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	633 1	9792 3	Y	45			173	
						50 9							
TOTAL GAS PROD:		115,015											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				588			

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)			89249 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936									
JACOBS RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 232258			COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THE RAPTURE (WILCOX 12400)			89249 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936									
JACOBS RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 237709			COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THE RAPTURE (12700 SAND)			89249 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936									
JACOBS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 185660			COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//		89275 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MARTIN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 220079	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9579	- 9594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-				N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539									
ALGEA GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9564	- 9580				
01	1147 X	76	-0-	-1071 B	-0-	76 2			N	-0-			100
02	754 X	75	-0-	-679 B	-0-	75 2			N	-0-			100
03	806 X	124	-0-	-682 B	-0-	124 2			N	-0-			100
04	600 X	32	-0-	-568 B	-0-	32 2			N	-0-			100
05	279 X	32	-0-	-247 B	-0-	32 2			N	-0-			100
06	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			100
07	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			100
08	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			100
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			100
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			100
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
KELLY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669	- 9708				
01	3565 X	2037	-0-	-1528 B	-0-	1190 1	753 2		N	85	177 1		22
02	2900 X	2086	-0-	-814 B	-0-	1114 1	930 2		N	38			60
03	3100 X	2466	-0-	-634 B	-0-	1190 1	1217 2		N	54			114
04	2370 X	2251	-0-	-119 B	-0-	1152 1	1055 2		N	40			154
05	2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	1190 1	1282 2		N	41	178 1		17
06	2572 X	2572	-0-	-0- B	-0-	1152 1	1321 2		N	90			107
07	2480 X	2378	-0-	-102 B	-0-	1190 1	1131 2		N	52			159
08	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	1190 1	2456 2		N	52	174 1		37
09	2580 X	2539	-0-	-41 B	-0-	1152 1	1325 2		N	56			93
10	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	1190 1	1801 2		N	31			124
11	3570 X	1720	-0-	-1850 B	-0-	1152 1	568 2		N	-0-			124
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-				N	NO RPT			124

TOTAL GAS PROD: 27,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925)			89275 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
ENCO EXPLORATION COMPANY			251883													
COLLIER G. U.			WELL #:	10	RRCID ->	249540	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9816 - 9828				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	33	-0-	33	33	6	1	27	3	N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	38	-0-	38	71	9	1	29	3	N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	35	-0-	35	106	6	1	29	3	N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	47	-0-	47	153	6	1	41	3	N	-0-				-0-
09		205 R	52	-0-	-153	-0-	2	1	50	3	N	-0-				-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			335		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THIGPEN (CATAHOULA)			89359 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
RBC ENERGY SERVICES, LLC			685816													
HRP			WELL #:	4	RRCID ->	270981	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2901 - 2916				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMASTON (WILCOX 7800)			89509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT						
CAMOIL, INC.			127449													
SCOTT			WELL #:	1	RRCID ->	192653	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	7860 - 8916				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

THOMASTON (WILCOX 8750)		89509 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
CAMOIL, INC.		127449											
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMASTON (YEGUA 4800)		89509 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
CAMOIL, INC.		127449											
MCKINNEY, RICKI		WELL #: 1		RRCID -> 073103		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JTB OIL COMPANY, INC.		448043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
HOTZ, VAL		127449											
		WELL #: 1		RRCID -> 158280		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMASTON (YEGUA 4900)		89509 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
JTB OIL COMPANY, INC.		448043									
HOTZ, VAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 124421		COMPL. DATE 04/08/1987		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMASTON (YEGUA 5200)		89509 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CAMOIL, INC.		127449									
CARTER, A. J. III		WELL #: 1		RRCID -> 117081		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-				-0-
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-				-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-				-0-
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-				-0-
05	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			N	-0-				-0-
06	4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3522	3			N	-0-				-0-
07	4216 X	3568	-0-	-648	-0-	3568	3			N	-0-				-0-
08	4216 X	3339	-0-	-877	-0-	3339	3			N	-0-				-0-
09	3990 X	3359	-0-	-631	-0-	3359	3			N	-0-				-0-
10	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	3659	3			N	-0-				-0-
11	3510 X	3153	-0-	-357	-0-	3153	3			N	-0-				-0-
12	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	3295	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 42,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

01	6448 X	6299	-0-	-149	-0-	6299	3			N	-0-				-0-
02	6032 X	4739	-0-	-1293	-0-	4739	3			N	-0-				-0-
03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-				-0-
04	6090 X	5995	-0-	-95	-0-	5995	3			N	-0-				-0-
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-				-0-
06	6240 X	5399	-0-	-841	-0-	5399	3			N	-0-				-0-
07	6448 X	5970	-0-	-478	-0-	5970	3			N	-0-				-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-				-0-
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-				-0-
10	6355 X	6182	-0-	-173	-0-	6182	3			N	-0-				-0-
11	6240 X	5657	-0-	-583	-0-	5657	3			N	-0-				-0-
12	6448 X	5643	-0-	-805	-0-	5643	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 72,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																	
HERSCHEL FULBRIGHT GU																	
WELL #: 1										RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347		PERF.13000 - 14805	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT					
01		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3	N	-0-			-0-				
02		8265 X	8083	-0-	-182	-0-	8083	3	N	-0-			-0-				
03		9021 X	8489	-0-	-532	-0-	8489	3	N	-0-			-0-				
04		8790 X	8115	-0-	-675	-0-	8115	3	N	-0-			-0-				
05		9083 X	7677	-0-	-1406	-0-	7677	3	N	-0-			-0-				
06		8790 X	7931	-0-	-859	-0-	7931	3	N	-0-			-0-				
07		8649 X	8344	-0-	-305	-0-	8344	3	N	-0-			-0-				
08	DLQ	G-10	7660	-0-	7660	-0-	7660	3	N	-0-			-0-				
09	DLQ	G-10	7729	-0-	7729	15389	7729	3	N	-0-			-0-				
10	DLQ	G-10	7811	-0-	7811	23200	7811	3	N	-0-			-0-				
11	DLQ	G-10	6685	-0-	6685	29885	6685	3	N	-0-			-0-				
*12		37970 X	8085	-0-	-29885	-0-	8085	3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			95,692		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

H SCHULZ 4H GAS UNIT										TOTAL DEPTH 13364		PERF.12910 - 15886	
WELL #: 2										RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007	
01		3596 X	2638	-0-	-958	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
02		3364 X	2211	-0-	-1153	-0-	2211	3	N	-0-			-0-
03		3162 X	2393	-0-	-769	-0-	2393	3	N	-0-			-0-
04		2970 X	2419	-0-	-551	-0-	2419	3	N	-0-			-0-
05		3038 X	2363	-0-	-675	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
06		2550 X	1979	-0-	-571	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
07		2511 X	1553	-0-	-958	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
08		2511 X	1674	-0-	-837	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
09		2430 X	1788	-0-	-642	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
10		2356 X	1684	-0-	-672	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
11		1980 X	1567	-0-	-413	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
12		1860 X	1006	-0-	-854	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,275		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT										TOTAL DEPTH 13422		PERF.13050 - 16275	
WELL #: 2										RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007	
01		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3	N	-0-			-0-
02		4234 X	4072	-0-	-162	-0-	4072	3	N	-0-			-0-
03		5487 X	3997	-0-	-1490	-0-	3997	3	N	-0-			-0-
04		5310 X	2821	-0-	-2489	-0-	2821	3	N	-0-			-0-
05		5487 X	3017	-0-	-2470	-0-	3017	3	N	-0-			-0-
06		5010 X	2665	-0-	-2345	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
07		4340 X	2918	-0-	-1422	-0-	2918	3	N	-0-			-0-
08		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3	N	-0-			-0-
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	N	-0-			-0-
10		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3	N	-0-			-0-
11		4500 X	4196	-0-	-304	-0-	4196	3	N	-0-			-0-
12		4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,525		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THREE RIVERS (EDWARDS)													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
HARRY SCHULZ //CONT.// 665748													
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-	-0-
02		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-	-0-
03		2077 X	1447	-0-	-630	-0-	1447	3			N	-0-	-0-
04		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-	-0-
05		2170 X	2052	-0-	-118	-0-	2052	3			N	-0-	-0-
06		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-	-0-
07		2666 X	1389	-0-	-1277	-0-	1389	3			N	-0-	-0-
08		2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2493	3			N	-0-	-0-
09		2580 X	1928	-0-	-652	-0-	1928	3			N	-0-	-0-
10		2232 X	1963	-0-	-269	-0-	1963	3			N	-0-	-0-
11		2400 X	1986	-0-	-414	-0-	1986	3			N	-0-	-0-
12		2480 X	1578	-0-	-902	-0-	1578	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHULZ 2-H GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

H J SCHULZ 5H GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638													
01		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-	-0-
02		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-	-0-
03		5952 X	5895	-0-	-57	-0-	5895	3			N	-0-	-0-
04		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-	-0-
05		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-	-0-
06		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-	-0-
07		5952 X	5863	-0-	-89	-0-	5863	3			N	-0-	-0-
08		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-	-0-
09		5760 X	5526	-0-	-234	-0-	5526	3			N	-0-	-0-
10		5952 X	5231	-0-	-721	-0-	5231	3			N	-0-	-0-
11		5760 X	5443	-0-	-317	-0-	5443	3			N	-0-	-0-
12		5952 X	5577	-0-	-375	-0-	5577	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4836 X	3970	-0-	-866	-0-	3970	3		N	-0-	-0-
02		4524 X	2910	-0-	-1614	-0-	2910	3		N	-0-	-0-
03		4836 X	2659	-0-	-2177	-0-	2659	3		N	-0-	-0-
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3		N	-0-	-0-
05		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3		N	-0-	-0-
06		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3		N	-0-	-0-
07		4836 X	4757	-0-	-79	-0-	4757	3		N	-0-	-0-
08		4836 X	3340	-0-	-1496	-0-	3340	3		N	-0-	-0-
09		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3		N	-0-	-0-
10		4836 X	4248	-0-	-588	-0-	4248	3		N	-0-	-0-
11		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3		N	-0-	-0-
12		4836 X	4137	-0-	-699	-0-	4137	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 54,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
01		7099 X	6579	-0-	-520	-0-	6579	3		N	-0-	-0-
02		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3		N	-0-	-0-
03		6789 X	6009	-0-	-780	-0-	6009	3		N	-0-	-0-
04		6570 X	5584	-0-	-986	-0-	5584	3		N	-0-	-0-
05		6789 X	5563	-0-	-1226	-0-	5563	3		N	-0-	-0-
06		6360 X	5609	-0-	-751	-0-	5609	3		N	-0-	-0-
07		6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570	3		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	5271	-0-	5271	5271	5271	3		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	4173	-0-	4173	9444	4173	3		N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	4863	-0-	4863	14307	4863	3		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	5640	-0-	5640	19947	5640	3		N	-0-	-0-
*12		24737 X	4790	-0-	-19947	-0-	4790	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
01		5146 X	4425	-0-	-721	-0-	4425	3		N	-0-	-0-
02		4814 X	3731	-0-	-1083	-0-	3731	3		N	-0-	-0-
03		4433 X	4347	-0-	-86	-0-	4347	3		N	-0-	-0-
04		4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	2942	3		N	-0-	-0-
05		4433 X	2488	-0-	-1945	-0-	2488	3		N	-0-	-0-
06		4290 X	2655	-0-	-1635	-0-	2655	3		N	-0-	-0-
07		4340 X	2652	-0-	-1688	-0-	2652	3		N	-0-	-0-
08		4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	3		N	-0-	-0-
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-	-0-
10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-	-0-
11		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-	-0-
12		3472 X	3141	-0-	-331	-0-	3141	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
SCHULZ, HARRY //CONT.// 665748												
WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-	-0-
02		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-	-0-
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-	-0-
04		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-	-0-
05		3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3612	3		N	-0-	-0-
06		3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3		N	-0-	-0-
07		3627 X	3272	-0-	-355	-0-	3272	3		N	-0-	-0-
08		3627 X	725	-0-	-2902	-0-	725	3		N	-0-	-0-
09		3510 X	3061	-0-	-449	-0-	3061	3		N	-0-	-0-
10		3627 X	2989	-0-	-638	-0-	2989	3		N	-0-	-0-
11		3420 X	2801	-0-	-619	-0-	2801	3		N	-0-	-0-
12		3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SINOR RANCH G. U.												
WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THREE RIVERS SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558												
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
SINOR RANCH G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13150 - 15497
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4019 X	4019	-0-	-0-	4019	3	N	-0-		-0-
02		3683 X	3327	-0-	-356	3327	3	N	-0-		-0-
03		4432 X	4432	-0-	-0-	4432	3	N	-0-		-0-
04		3900 X	3851	-0-	-49	3851	3	N	-0-		-0-
05		4030 X	3341	-0-	-689	3341	3	N	-0-		-0-
06		4290 X	3437	-0-	-853	3437	3	N	-0-		-0-
07		4433 X	3980	-0-	-453	3980	3	N	-0-		-0-
08		4433 X	3870	-0-	-563	3870	3	N	-0-		-0-
09		3840 X	3483	-0-	-357	3483	3	N	-0-		-0-
10		3968 X	3668	-0-	-300	3668	3	N	-0-		-0-
11		3840 X	3191	-0-	-649	3191	3	N	-0-		-0-
12		3968 X	3292	-0-	-676	3292	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCNEILL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13376 - 15906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5456 X	5013	-0-	-443	5013	3	N	-0-		-0-
02		5104 X	4242	-0-	-862	4242	3	N	-0-		-0-
03		5394 X	4359	-0-	-1035	4359	3	N	-0-		-0-
04		4980 X	3870	-0-	-1110	3870	3	N	-0-		-0-
05		5022 X	3985	-0-	-1037	3985	3	N	-0-		-0-
06		4860 X	4795	-0-	-65	4795	3	N	-0-		-0-
07		4526 X	3938	-0-	-588	3938	3	N	-0-		-0-
08		4371 X	4320	-0-	-51	4320	3	N	-0-		-0-
09		4800 X	4700	-0-	-100	4700	3	N	-0-		-0-
10		4960 X	4899	-0-	-61	4899	3	N	-0-		-0-
11		4800 X	4237	-0-	-563	4237	3	N	-0-		-0-
12		4867 X	4265	-0-	-602	4265	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720									
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF. 1378 - 1384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2337	-0-	-825	2337	2	N	-0-		-0-
02		2958 X	-0-	-0-	-2958			N	-0-		-0-
03		2883 X	-0-	-0-	-2883			N	-0-		-0-
04		3090 X	-0-	-0-	-3090			N	-0-		-0-
05		3193 X	-0-	-0-	-3193			N	-0-		-0-
06		2250 X	-0-	-0-	-2250			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TIGER BEND (FRIO 1350)		//CONT.//		89904 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936									
HOFFER				WELL #:	2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1353 - 1357
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5859 X	5485	-0-	-374	-0-	443 1	5042 3	N	-0-			-0-
02		5481 X	4288	-0-	-1193	-0-	405 1	3883 3	N	-0-			-0-
03		5766 X	5406	-0-	-360	-0-	440 1	4966 3	N	-0-			-0-
04		5580 X	5402	-0-	-178	-0-	429 1	4973 3	N	-0-			-0-
05		5766 X	4578	-0-	-1188	-0-	436 1	4142 3	N	-0-			-0-
06		5310 X	4312	-0-	-998	-0-	429 1	3883 3	N	-0-			-0-
07		5580 X	4514	-0-	-1066	-0-	412 1	4102 3	N	-0-			-0-
08		5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	443 1	4051 3	N	-0-			-0-
09		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	402 1	5229 3	N	-0-			-0-
10		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	437 1	5220 3	N	-0-			-0-
11		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	403 1	4174 3	N	-0-			-0-
12		5828 X	4116	-0-	-1712	-0-	399 1	3717 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIGER BEND (WILCOX)				89904 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION				500227									
MOLSON				WELL #:	1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8614 - 8624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7130 X	5836	-0-	-1294 B	-0-	775 1	4985 2	N	69			108
02		6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	725 1	6201 2	N	64			172
03		7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	775 1	6738 2	N	66	159 1		79
04		6681 X	6681	-0-	-0- B	-0-	750 1	5896 2	N	32			111
05		7471 X	6717	-0-	-754 B	-0-	775 1	5896 2	N	42			153
06		8423 X	8423	-0-	-0- B	-0-	750 1	7600 2	N	66	171 1		48
07		7595 X	6886	-0-	-709 B	-0-	775 1	6053 2	N	53			101
08		7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	775 1	6237 2	N	65			166
09		8430 X	6408	-0-	-2022 B	-0-	750 1	5612 2	N	42			208
10		8711 X	6814	-0-	-1897 B	-0-	775 1	6019 2	N	18	161 1		65
11		8430 X	6204	-0-	-2226 B	-0-	750 1	5382 2	N	65			130
12		7099 X	6203	-0-	-896 B	-0-	775 1	5382 2	N	42			172
TOTAL GAS PROD:		81,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		624							

TIGER BEND (WILCOX) LGDC CORPORATION FOSTERS		//CONT.// 89904 300 //CONT.// 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8294 - 8314				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	14880 X	2798	-0-	-12082 B	-0-	775	1	2022	2	N	1	150	1	55
02	13920 X	3414	-0-	-10506 B	-0-	725	1	2689	2	N	-0-			55
03	13888 X	8463	-0-	-5425 B	-0-	600	1	7863	2	N	-0-			55
04	11220 X	10228	-0-	-992 B	-0-	650	1	9578	2	N	-0-			55
05	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	775	1	12094	2	N	5			60
06	8190 X	6751	-0-	-1439 B	-0-	750	1	5955	2	N	42			102
07	11198 X	11198	-0-	-0- B	-0-	650	1	10548	2	N	-0-			102
08	DLQ G-10	12433	-0-	12433 B	12433	750	1	11682	2	N	1	1	8	102
09	DLQ G-10	12449	-0-	12449 B	24882	750	1	11699	2	N	-0-			102
10	35961 X	11079	-0-	-24882 B	-0-	750	1	10304	2	N	23			125
11	10135 X	10135	-0-	-0- B	-0-	700	1	9405	2	N	27			152
*12	9611 X	9611	-0-	-0- B	-0-	200	1	9405	2	N	5			157
TOTAL GAS PROD:		111,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

TIVOLI (GRETA SECOND) T-C OIL COMPANY, LLC MARTIN O'CONNOR -M-		90240 750 833782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
		WELL #: 1		RRCID -> 280499		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 4978 - 4984			
01	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-		
02	6554	-0-	-0-	-6554	-0-			N	-0-		-0-		
03	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-		
04	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-		-0-		
05	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-		
06	6780	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-		-0-		
07	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-		
08	7006	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM LYNE (LULING 8800) TRADITION RESOURCES OPER, LLC SWIERC SWD		90504 254 864296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2970 - 3010			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)		90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296												
SWIERC G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 178849		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8854 - 8858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM LYNE (QUEEN CITY)		90504 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LYNE, T. J.-PVOG		WELL #: P 6		RRCID -> 191198		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5930 - 5938				
01	4402 X	3202	-0-	-1200	-0-	788 1	2414 3	Y	-0-		-0-			
02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	203 1	1651 3	Y	-0-		-0-			
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	658 1	4408 3	Y	-0-		-0-			
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	765 1	3412 3	Y	-0-		-0-			
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	838 1	3466 3	Y	-0-		-0-			
06	4890 X	3792	-0-	-1098	-0-	720 1	3072 3	Y	-0-		-0-			
07	5053 X	3592	-0-	-1461	-0-	627 1	2965 3	Y	-0-		-0-			
08	5053 X	3425	-0-	-1628	-0-	626 1	2799 3	Y	-0-		-0-			
09	4170 X	3423	-0-	-747	-0-	598 1	2825 3	Y	-0-		-0-			
10	4309 X	4298	-0-	-11	-0-	682 1	3616 3	Y	-0-		-0-			
11	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	714 1	2906 3	Y	-0-		-0-			
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		40,753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM LYNE (REAGAN -C-)		90504 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
T. J. LYNE-PVOG		WELL #: P 5		RRCID -> 240652		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10408 - 10465				
01	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-	17 1	-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)		90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296													
SWIERC		WELL #: 3		RRCID -> 249432		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8954 - 8988					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM LYNE, EAST (SLICK)		90505 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296													
SWIERC G. U.		WELL #: 1T		RRCID -> 193210		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 7991 - 7997					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)		90505 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296													
SWIERC G. U.		WELL #: 1-C		RRCID -> 161997		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 10958		PERF. 8478 - 8504					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)		90505 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296										
SWIERC G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 217640		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-)		90506 250		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 146999		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867				
01		868 #	860	-0-	-8	-0-	189 1	577 3	Y	85	57 1	106
							94 9					
02		812 #	672	-0-	-140	-0-	67 1	546 3	Y	54	82 1	78
							59 9					
03		868 #	575	-0-	-293	-0-	69 1	466 3	Y	36	66 1	48
							40 9					
04		840 #	647	-0-	-193	-0-	101 1	452 3	Y	85	60 1	73
							94 9					
05		868 #	801	-0-	-67	-0-	128 1	532 3	Y	128	75 1	126
							141 9					
06		840 #	817	-0-	-23	-0-	130 1	552 3	Y	123	178 1	71
							135 9					
07		803 R	803	-0-	-0-	-0-	123 1	577 3	Y	94	80 1	85
							103 9					
08		806 #	571	-0-	-235	-0-	90 1	402 3	Y	72	72 1	85
							79 9					
09		810 #	568	-0-	-242	-0-	87 1	411 3	Y	64	111 1	38
							70 9					
10		1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	202 1	1071 3	Y	156	90 1	104
							172 9					
11		810 #	695	-0-	-115	-0-	131 1	534 3	Y	27	107 1	24
							30 9					
12		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:			8,454	TOTAL CONDENSATE PROD:				924				

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-)		90506 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T.J.		WELL #: 17		RRCID -> 119993		COMPL. DATE 01/19/1986		TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LYNE, T. J.		WELL #: 12		RRCID -> 049721		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412				
01	899	N	519	-0-	-380	-0-	128 1	391 3	Y	-0-		-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20 1	165 3	Y	-0-		-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	88 1	587 3	Y	-0-		-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	77 1	342 3	Y	-0-		-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	86 1	358 3	Y	-0-		-0-
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	68 1	291 3	Y	-0-		-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	74 1	349 3	Y	-0-		-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	140 1	628 3	Y	-0-		-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	114 1	535 3	Y	-0-		-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	77 1	405 3	Y	-0-		-0-
11	750	N	305	-0-	-445	-0-	60 1	245 3	Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,228	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LYNE, T.J.		20UT		RRCID -> 151659		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.// 90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LYNE, T. J.		WELL #: 24		RRCID -> 160545		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494								
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	70	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	82	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	67	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	68	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	29	1	152	3	Y	-0-					-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	66	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,447		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

LYNE, T. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178507		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450								
01	0 W	15	-0-	15	15	4	1	11	3	Y	-0-	52	1			-0-
02	0 W	82	-0-	82	97	3	1	25	3	Y	49	26	1			23
03	0 W	733	-0-	733	830	54	9									
04	1661 N	831	-0-	-830	-0-	93	1	622	3	Y	16	23	1			16
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	9									
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	137	1	613	3	Y	74	41	1			49
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	81	9									
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	33	31	1			51
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	36	9									
10	279 N	27	-0-	-252	-0-	12	1	51	3	Y	9	45	1			15
11	540 N	210	-0-	-330	-0-	10	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	Y	-0-	15	1			-0-
						102	1	456	3	Y	9	4	1			5
						10	9									
						34	1	160	3	Y	40	34	1			11
						44	9									
						3	1	21	3	Y	3	7	1			7
						3	9									
						1	1	5	3	Y	185	157	1			35
						204	9									
TOTAL GAS PROD:		3,189		TOTAL CONDENSATE PROD:								418				

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
SCHREINER, K. W.		WELL #:		2-U	RRCID -> 150982	COMPL. DATE 07/26/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9275	- 9376							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	628	1	13584	2	Y	102	188	1		65	
						112	9									
02	14007 X	13436	-0-	-571	-0-	599	1	12741	2	Y	87				152	
						96	9									
03	14973 X	14251	-0-	-722	-0-	642	1	13471	2	Y	125	180	1		97	
						138	9									
04	14490 X	12751	-0-	-1739	-0-	580	1	11995	2	Y	160	178	1		79	
						176	9									
05	14353 X	14313	-0-	-40	-0-	646	1	13558	2	Y	99				178	
						109	9									
06	13890 X	13748	-0-	-142	-0-	623	1	13034	2	Y	83	196	1		65	
						91	9									
07	14353 X	14312	-0-	-41	-0-	650	1	13556	2	Y	96				161	
						106	9									
08	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	650	1	13383	2	Y	107				268	
						118	9									
09	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	605	1	12384	2	Y	104	179	1		193	
						114	9									
10	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	645	1	12925	2	Y	87				280	
						96	9									
*11	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	600	1	11757	2	Y	113	189	1		204	
						124	9									
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT				204	
TOTAL GAS PROD:		150,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,163								

SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID -> 155029	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9316	- 9378							
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-				-0-	
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	10	1	204	2	N	-0-				-0-	
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	N	-0-				-0-	
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	N	-0-				-0-	
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-				-0-	
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	N	-0-				-0-	
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-	
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-				-0-	
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LYNE, T.J.		WELL #:		20LT	RRCID -> 151437	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL DEPTH 10878	PERF. N/A								
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	3	Y	-0-				-0-	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-				-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-				-0-	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	-0-				-0-	
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	Y	-0-				-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-				-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-				-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-				-0-	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-				-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-				-0-	
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		//CONT.// 90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LYNE, T. J.		WELL #: 22LT		RRCID -> 155286		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9752 - 10006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	4278 X	3676	-0-	-602	-0-	880	1	2694	3	Y	93	70	1	130
						102	9							
02	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	185	1	1508	3	Y	22	78	1	74
						24	9							
03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	438	1	2935	3	Y	44	68	1	50
						48	9							
04	3570 X	2516	-0-	-1054	-0-	439	1	1958	3	Y	108	70	1	88
						119	9							
05	3689 X	2949	-0-	-740	-0-	547	1	2264	3	Y	125	79	1	134
						138	9							
06	3570 X	2545	-0-	-1025	-0-	465	1	1984	3	Y	87	157	1	64
						96	9							
07	3410 X	2743	-0-	-667	-0-	464	1	2191	3	Y	80	70	1	74
						88	9							
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	646	1	2890	3	Y	125	91	1	108
						138	9							
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	625	1	2952	3	Y	169	207	1	70
						186	9							
10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	549	1	2910	3	Y	122	89	1	103
						134	9							
11	3570 X	2823	-0-	-747	-0-	547	1	2229	3	Y	43	119	1	27
						47	9							
12	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		33,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,018						

LYNE, T.J. - SOG		WELL #: S 1		RRCID -> 203353		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10040 - 10045			
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9842 - 9888			
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)		90506 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SCHREINER, K. W.		WELL #: F 2L		RRCID -> 157505		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9275 - 10072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TOM LYNE		WELL #: 3		RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10802 - 10813				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	16	-0-	-4944	-0-	4	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	233	1	1902	3	Y	-0-			-0-
03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	1240	1	8303	3	Y	38	22	1	16
						42	9							
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	1044	1	4647	3	Y	-0-	16	1	-0-
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1029	1	4254	3	Y	-0-			-0-
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	828	1	3530	3	Y	-0-			-0-
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	787	1	3718	3	Y	54	26	1	28
						59	9							
08	9579 X	4390	-0-	-5189	-0-	799	1	3570	3	Y	19	22	1	25
						21	9							
09	5700 X	4646	-0-	-1054	-0-	812	1	3834	3	Y	-0-	25	1	-0-
10	5270 X	5194	-0-	-76	-0-	824	1	4370	3	Y	-0-			-0-
*11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	884	1	3594	3	Y	-0-			-0-
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

LYNE, T. J. -SOG		WELL #: 1		RRCID -> 192422		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10668 - 10674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/11/2016 - P/A 03/11/16														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

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

TULLIS WELL #: 2 C RRCID -> 076383 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 2544 - 2564

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		82	RRCID ->	158867	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	5923	PERF.	3920 - 3940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5600 - 5606
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAMBERT, M. F.		WELL #:		155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5710 - 5722
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY M. F. LAMBERT		//CONT.// //CONT.//	90534 001 386310	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO							
		WELL #:	50	RRCID ->	241971	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5649 - 5656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEMENT HEARD		WELL #:	26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648 - 5654		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:	52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705 - 5710		
04	1720 X	661	-0-	-1059	-0-	661	1		N	-0-			-0-
05	5332 X	1414	-0-	-3918	-0-	1414	1		N	-0-			-0-
06	5160 X	881	-0-	-4279	-0-	881	1		N	-0-			-0-
07	5332 X	1041	-0-	-4291	-0-	1041	1		N	-0-			-0-
08	5332 X	1086	-0-	-4246	-0-	1086	1		N	-0-			-0-
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-			-0-
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-			-0-
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-			-0-
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM OCONNOR (2050) HILCORP ENERGY COMPANY MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:	36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063 - 2069		
		90534 105 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

01	37882	512	-0-	-37370	-0-	512	1			N	-0-					-0-
02	35438	137	-0-	-35301	-0-	137	1			N	-0-					-0-
03	37882	289	-0-	-37593	-0-	289	1			N	-0-					-0-
04	36660	135	-0-	-36525	-0-	135	1			N	-0-					-0-
05	37882		-0-	-37882	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	279 #		-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	18 #		-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
LAMBERT		WELL #:	4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966 PERF. 3810 - 3890

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:	72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3516 - 3563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 3450 - 3462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOM O'CONNOR (3560)		90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 3G		RRCID -> 144485		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528								
01	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
02	5713	-0-	-0-	-5713	-0-					N	-0-					-0-
03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	6107	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM OCONNOR (3600)		90534 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 51		RRCID -> 261241		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM OCONNOR (3900)		90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE		WELL #: 62		RRCID -> 004415		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD, FANNIE		90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HEARD, FANNIE		386310											
HEARD, FANNIE		WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.// 90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 2GF		RRCID -> 031640		COMPL. DATE 11/19/1963		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMBERT, M. F.		WELL #: 66		RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 69		RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLEMENT HEARD		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 - 3913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 - 3972
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		90534 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 - 3968
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4050)		90534 307		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 70		RRCID -> 069867		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: H 97		RRCID -> 093703		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OCONNOR, THOMAS -A-		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
		386310									
		WELL #: 112		RRCID -> 116554		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4175 - 4178
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4120 - 4139
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3785 - 3805
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 - 4197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4103 - 4121		
01	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	1		N	-0-		-0-	
02	290 N	64	-0-	-226	-0-	64	1		N	-0-		-0-	
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	1		N	-0-		-0-	
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	1		N	-0-		-0-	
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-		-0-	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1		N	-0-		-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	1		N	-0-		-0-	
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	1		N	-0-		-0-	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	1		N	-0-		-0-	
10	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	1		N	-0-		-0-	
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	1		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,188						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 - 4149		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4104 - 4122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 - 4188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4155 - 4170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181575	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4146	- 4157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID -> 183195	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4139	- 4158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID -> 188183	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4170	- 4190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 - 4122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 - 4127
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 - 4139
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	1	N	-0-		-0-
02	319 N	31	-0-	-288	-0-	31	1	N	-0-		-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	1	N	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	1	N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-		-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	1	N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1	N	-0-		-0-
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	1	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-		-0-
10	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	1	N	-0-		-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	1	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 - 4124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 - 4124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 - 4204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4167 - 4181				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4112 - 4130				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	266682	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	4130 - 4148				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 - 4166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120 - 4132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180 - 4197
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4164 - 4176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 21	RRCID ->	149301	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4192 - 4195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	258672	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	4171 - 4178
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (4600)		90534 375		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
THOMAS O'CONNOR -A-		WELL #: A 9		RRCID -> 208132		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (4830)		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LAMBERT, MARY F. "E"		WELL #: E 3		RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR, THOMAS "A"		90534 375		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
WELL #: A 9		RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR (4840)		90534 394		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4813 - 4825			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR(4900)		90534 395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:	92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 - 4894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		50		RRCID ->		150604		COMPL. DATE		06/22/1994		TOTAL DEPTH		5925		PERF. 4810 - 4822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	496	X	168	-0-	-328	-0-	168 1	N	-0-		-0-								
02	464	X	78	-0-	-386	-0-	78 1	N	-0-		-0-								
03	496	X	166	-0-	-330	-0-	166 1	N	-0-		-0-								
04	360	X	174	-0-	-186	-0-	174 1	N	-0-		-0-								
05	186	X	87	-0-	-99	-0-	87 1	N	-0-		-0-								
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-								
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	92 1	N	-0-		-0-								
08	186	X	102	-0-	-84	-0-	102 1	N	-0-		-0-								
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240 1	N	-0-		-0-								
10	93	X	91	-0-	-2	-0-	91 1	N	-0-		-0-								
11	90	X	54	-0-	-36	-0-	54 1	N	-0-		-0-								
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-								
TOTAL GAS PROD:			1,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		26		RRCID ->		163135		COMPL. DATE		05/02/1997		TOTAL DEPTH		8139		PERF. 4848 - 4864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

TOM O'CONNOR (4910)		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, IRA "A"		WELL #:	2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		60		RRCID ->		170973		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5916		PERF. 4923 - 4930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		35		RRCID ->		176646		COMPL. DATE		01/06/2000		TOTAL DEPTH		5915		PERF. 4901 - 4906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		5	RRCID ->	180473	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	5949	PERF. 4865 - 4873		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

01	682	N	65	-0-	-617	-0-	65	1		N	-0-			-0-	
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-			-0-	
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			65											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876	
01	1705 X	832	-0-	-873	-0-	440	1	18	2	N	-0-	-0-
						374	3					
02	1595 X	1016	-0-	-579	-0-	612	1	14	2	N	-0-	-0-
						390	3					
03	1705 X	446	-0-	-1259	-0-	289	1	2	2	N	-0-	-0-
						155	3					
04	1500 X	345	-0-	-1155	-0-	188	1	1	2	N	-0-	-0-
						156	3					
05	1488 X	570	-0-	-918	-0-	295	1	1	2	N	-0-	-0-
						274	3					
06	1050 X	1010	-0-	-40	-0-	511	1	11	2	N	-0-	-0-
						488	3					
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	-0-
08	558 X	286	-0-	-272	-0-	172	1	2	2	N	-0-	-0-
						112	3					
09	1020 X	455	-0-	-565	-0-	301	1	1	2	N	-0-	-0-
						153	3					
10	1054 X	326	-0-	-728	-0-	217	1	109	3	N	-0-	-0-
11	1020 X	479	-0-	-541	-0-	314	1	1	2	N	-0-	-0-
						164	3					
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,765			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #:	E 22	RRCID ->	258686	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 4940 - 4948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/12/2016	- P/A 09/12/16							
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THOMAS O'CONNOR -E-				WELL #:	E 17	RRCID ->	261775	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5868	PERF. 4900 - 4924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TOM OCONNOR (4950) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.		90534 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371		PERF. 4923 - 4933							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	-0-				-0-
						36	3								
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	3	N	-0-				-0-
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-				-0-
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-				-0-
						101	3								
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	194	1	1	2	N	-0-				-0-
						172	3								
08	93 X	75	-0-	-18	-0-	45	1	30	3	N	-0-				-0-
09	210 X	68	-0-	-142	-0-	45	1	23	3	N	-0-				-0-
10	372 X	99	-0-	-273	-0-	66	1	33	3	N	-0-				-0-
11	360 X	113	-0-	-247	-0-	74	1	39	3	N	-0-				-0-
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A					
01	3100 N	3877	-0-	777	4588	2049	1	83	2	N	-0-				-0-
						1745	3								
02	8067 X	3479	-0-	-4588	-0-	2093	1	50	2	N	-0-				-0-
						1336	3								
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	1970	1	13	2	N	-0-				-0-
						1053	3								
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	1704	1	5	2	N	-0-				-0-
						1418	3								
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	1502	1	4	2	N	-0-				-0-
						1401	3								
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1648	1	36	2	N	-0-				-0-
						1575	3								
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	1501	1	6	2	N	-0-				-0-
						1329	3								
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	1694	1	15	2	N	-0-				-0-
						1120	3								
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1303	1	5	2	N	-0-				-0-
						661	3								
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1693	1	856	3	N	-0-				-0-
*11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2046	1	5	2	N	-0-				-0-
						1076	3								
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894					
01	1891 X	1111	-0-	-780	-0-	1111	1			N	-0-				-0-
02	1769 X	450	-0-	-1319	-0-	450	1			N	-0-				-0-
03	1891 X	1244	-0-	-647	-0-	1244	1			N	-0-				-0-
04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	1			N	-0-				-0-
05	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	1			N	-0-				-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	1			N	-0-				-0-
07	6262 X	2393	-0-	-3869	-0-	2393	1			N	-0-				-0-
08	6634 X	2665	-0-	-3969	-0-	2665	1			N	-0-				-0-
09	6420 X	4507	-0-	-1913	-0-	4507	1			N	-0-				-0-
10	6634 X	2690	-0-	-3944	-0-	2690	1			N	-0-				-0-
11	2910 X	1716	-0-	-1194	-0-	1716	1			N	-0-				-0-
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "D"		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		41	RRCID ->	261105	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4891 - 4952
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		B 25	RRCID ->	176367	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 4974 - 4978
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.// 90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782													
THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 39		RRCID -> 205812		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 5012 - 5024					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS O'CONNOR -B-		WELL #: B 19		RRCID -> 212287		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 4914 - 4926					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #: E 43		RRCID -> 258690		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 4932 - 4945					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
THOMAS O'CONNOR -E-		WELL #:		E 54	RRCID ->	266301	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5026 - 5036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (5025)				90534 412	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR		WELL #:		7	RRCID ->	258691	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4974 - 4984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (5050, EAST)				90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5116 - 5128					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084 - 5090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		8	RRCID ->	252459	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4973 - 4992
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280112	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5116 - 5128
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		-0-	
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-		N	-0-		-0-	
03	1755 X	-0-	-0-	-1755	-0-		N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2016 - W/O TO 02-280203											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 35 RRCID -> 280661 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5005 - 5015

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

01	18724 X	2897	-0-	-15827	-0-	1531	1	62	2	N	-0-						-0-
						1304	3										
02	17516 X	287	-0-	-17229	-0-	173	1	4	2	N	-0-						-0-
						110	3										
03	18724 X	1080	-0-	-17644	-0-	700	1	5	2	N	-0-						-0-
						375	3										
04	18120 X	1410	-0-	-16710	-0-	769	1	2	2	N	-0-						-0-
						639	3										
05	18724 X	2900	-0-	-15824	-0-	1500	1	4	2	N	-0-						-0-
						1396	3										
06	18120 X	3559	-0-	-14561	-0-	1800	1	39	2	N	-0-						-0-
						1720	3										
07	18724 X	5756	-0-	-12968	-0-	3048	1	13	2	N	-0-						-0-
						2695	3										
08	18724 X	2884	-0-	-15840	-0-	1727	1	15	2	N	-0-						-0-
						1142	3										
09	18120 X	2053	-0-	-16067	-0-	1359	1	5	2	N	-0-						-0-
						689	3										
10	5487 X	2554	-0-	-2933	-0-	1697	1	857	3	N	-0-						-0-
11	5580 X	3649	-0-	-1931	-0-	2387	1	7	2	N	-0-						-0-
						1255	3										
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5108 - 5113		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5071 - 5079		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOVAR OPERATING, LLC		WELL #:		448984	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 - 4000		
LAMBERT		G		9										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (5200, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, MRS. FANNIE V. W.		90534 525 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
WELL #: 3		RRCID -> 190430		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5085 - 5102								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5130 - 5136						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEARD, MRS FANNIE V.W.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (5250)		90534 550		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID ->	280797	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 5278 - 5286		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230		
04	555 #	537	-0-	-18	-0-	537	1		N	-0-			-0-
05	3441 #	1012	-0-	-2429	-0-	1012	1		N	-0-			-0-
06	3330 #	529	-0-	-2801	-0-	529	1		N	-0-			-0-
07	3441 #	555	-0-	-2886	-0-	555	1		N	-0-			-0-
08	3441 #	583	-0-	-2858	-0-	583	1		N	-0-			-0-
09	3330 #	427	-0-	-2903	-0-	427	1		N	-0-			-0-
10	3441 #	277	-0-	-3164	-0-	277	1		N	-0-			-0-
11	3330 #	290	-0-	-3040	-0-	290	1		N	-0-			-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5275)		90534 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
TOM O'CONNOR "A"		WELL #: 37		RRCID -> 261129		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5220 - 5225					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM OCONNOR (5300, EAST)		90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 182617		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5223 - 5267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'CONNOR, THOMAS 'A'		90534 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #: 19		RRCID -> 188900		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5893		PERF. 5258 - 5290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KOVAR OPERATING, LLC		448984		RRCID ->		004496	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5354	PERF. 5262 - 5270
LAMBERT		WELL #:		G 12							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		90534 612		ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		4-T	RRCID ->	137860	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5340 - 5354
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 45		RRCID -> 139323		COMPL. DATE 07/23/1991		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 32		RRCID -> 187875		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 65		RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (5400 SAND)		//CONT.//		90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5617 - 5623			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR (5410)		90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM OCONNOR (5440)		90534 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, CLEMENT		WELL #: 11		RRCID -> 070302		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3790 - 3820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 3		RRCID -> 174395		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5921		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #: 25		RRCID -> 175959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 - 5446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 - 5411
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEMENT HEARD		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415 - 5423
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424 - 5429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429 - 5436				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457 - 5464				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)			90534 733		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580 - 5592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (5615)			90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5718 - 5722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM OCONNOR (5680)			90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LAMBERT, M. F.			WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880 - 3925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5680) //CONT.// 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILSON HEARD "B"		WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335 - 6342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 280480		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6246 - 6250						
04	980	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-						-0-	
05	3038	213	-0-	-2825	-0-	213	1	N	-0-						-0-	
06	2940	253	-0-	-2687	-0-	155	1	98	9	N	89	66	0	3	1	20
07	3038	116	-0-	-2922	-0-	49	1	67	9	N	61	59	0	3	1	19
08	3038	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			19	0			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	115	1	69	9	N	63	33	0	3	1	27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	0			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		766				TOTAL CONDENSATE PROD:		213								

TOM O'CONNOR (6400)		90534 906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 210		RRCID -> 281363		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6377 - 6382						
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
SCANIO, M		WELL #: 6		RRCID -> 198456		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
LAMBERT GAS UNIT		003599								
		WELL #: 213		RRCID -> 234216		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOM OCONNOR (7930)		//CONT.//		90534 980	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	260633	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8007 - 8012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 N	1430	-0-	-1608	-0-	756	1	31	2	N	-0-				-0-
						643	3								
02	2610 N	1541	-0-	-1069	-0-	927	1	22	2	N	-0-				-0-
						592	3								
03	2790 N	633	-0-	-2157	-0-	411	1	3	2	N	-0-				-0-
						219	3								
04	1380 N	435	-0-	-945	-0-	237	1	1	2	N	-0-				-0-
						197	3								
05	1643 N	780	-0-	-863	-0-	403	1	1	2	N	-0-				-0-
						376	3								
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	646	1	14	2	N	2	2	0		-0-
						618	3	2	9						
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	151	1	1	2	N	27	21	0		6
08	775 N	275	-0-	-500	-0-	101	3	22	9	N	20	20	0		6
						304	1	1	2	N	-0-	6	0		-0-
						155	3								
10	465 N	313	-0-	-152	-0-	208	1	105	3	N	-0-				-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	286	1	1	2	N	-0-				-0-
						151	3								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888 - 7910			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		213	RRCID ->	274195	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7906 - 7922			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

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

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)		90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BARCO OIL & GAS CO.		049170										
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	1378	-0-	-637	-0-	93	1	1226 2	N	54		267
02	1740 N	1046	-0-	-694	-0-	59	9	895 2	N	61	186 1	142
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	67	9	1101 2	N	71		213
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	90	1	1952 2	N	145	195 1	163
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	160	9	2019 2	N	108	172 1	99
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	119	9	1758 2	N	92		191
07	2263 N	2026	-0-	-237	-0-	90	1	1855 2	N	71	185 1	77
08	2232 N	1774	-0-	-458	-0-	78	9	1620 2	N	55		132
09	1950 N	1562	-0-	-388	-0-	61	9	1405 2	N	61		193
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	90	1	1941 2	N	102		295
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	112	9	1718 2	N	41	182 1	154
12	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	45	9	1265 2	N	53		207
TOTAL GAS PROD:		20,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		914						

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (8700 SD)		90792 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
MARQUEE CORPORATION		526675													
TITTIZER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273436		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8863 - 8893					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	40300	33984	-0-	-6316	-0-	33007	2	977	9	N	888	741	1		314
02	34771 #	30787	-0-	-3984	-0-	30098	2	689	9	N	626	730	1		210
03	37107 #	32728	-0-	-4379	-0-	32015	2	713	9	N	648	734	1		124
04	35910 #	30781	-0-	-5129	-0-	30099	2	682	9	N	620	555	1		189
05	35309 #	32316	-0-	-2993	-0-	31712	2	604	9	N	549	549	1		189
06	32880 #	21312	-0-	-11568	-0-	20787	2	525	9	N	477	370	1		296
07	32922 #	30515	-0-	-2407	-0-	29886	2	629	9	N	572	721	1		147
08	32736 #	31682	-0-	-1054	-0-	31098	2	584	9	N	531	366	1		312
09	31289 R	31289	-0-	-0-	-0-	30691	2	598	9	N	544	725	1		131
10	38024	37073	-0-	-951	-0-	36376	2	697	9	N	634	538	1		227
*11	43569	43568	-0-	-1	-0-	42700	2	868	9	N	789	734	1		282
*12	45036	45036	-0-	-0-	-0-	44212	2	824	9	N	749	743	1		288
TOTAL GAS PROD:		401,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,627									

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
DINCANS, A. T. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8722 - 8732					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARQUEE CORPORATION		526675		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055					
TITTIZER		WELL #: 2													
01	32395 X	26113	-0-	-6282	-0-	25988	2	125	9	N	114	175	1		152
02	30450 X	21751	-0-	-8699	-0-	21656	2	95	9	N	86	179	1		59
03	30969 X	21478	-0-	-9491	-0-	21380	2	98	9	N	89				148
04	29970 X	19379	-0-	-10591	-0-	19298	2	81	9	N	74				222
05	27652 X	19736	-0-	-7916	-0-	19641	2	95	9	N	86	179	1		129
06	25260 X	13761	-0-	-11499	-0-	13706	2	55	9	N	50				179
07	23250 X	17234	-0-	-6016	-0-	17176	2	58	9	N	53	173	1		59
08	21483 X	15378	-0-	-6105	-0-	15314	2	64	9	N	58				117
09	19380 X	15055	-0-	-4325	-0-	14999	2	56	9	N	51				168
10	19747 X	15507	-0-	-4240	-0-	15446	2	61	9	N	55				223
11	16680 X	13199	-0-	-3481	-0-	13131	2	68	9	N	62	182	1		103
12	17236 X	14692	-0-	-2544	-0-	14629	2	63	9	N	57				160
TOTAL GAS PROD:		213,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		835									

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 224771		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 #	1519	-0-	-1333	-0-	66	1	1453	2	N	-0-					30
02	2668 #	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					30
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					30
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					30
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					30
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		1,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
FULLER, ANCIL T.		288583														
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #: 3		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
GENESIS WELL SERVICE		300210													
MCCLENDON		WELL #: 4		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLENDON		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
MCCLENDON		WELL #: 3		RRCID -> 198747		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
BURNS, KITTY		WELL #: 1A		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - P/A 07/22/16																		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

01		3317 X	2722	-0-	-595	-0-	788	1	1934	2	N	-0-					-0-	
02		2871 X	2655	-0-	-216	-0-	634	1	2021	2	N	-0-					-0-	
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	748	1	2296	2	N	-0-					-0-	
04		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	641	1	2431	2	N	-0-					-0-	
05		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	906	1	1967	2	N	-0-					-0-	
06		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	642	1	2125	2	N	-0-					-0-	
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 W	2174	-0-	2174	2174	2174	2			N	-0-					-0-	
09		0 W	2182	-0-	2182	4356	2182	2			N	-0-					-0-	
10		0 W	2480	-0-	2480	6836	2480	2			N	-0-					-0-	
*11		9474 X	2638	-0-	-6836	-0-	2638	2			N	-0-					-0-	
*12		2263 X	1293	-0-	-970	-0-	1293	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,900														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TULETA (YEGUA 4060)		//CONT.// 91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.// 093620										
MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	867	-0-	-311	-0-	251	1	616	2	N	-0-	91
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	226	1	719	2	N	-0-	91
03	1147 X	722	-0-	-425	-0-	178	1	544	2	N	-0-	91
04	1080 X	692	-0-	-388	-0-	144	1	548	2	N	-0-	91
05	992 X	763	-0-	-229	-0-	241	1	522	2	N	-0-	91
06	990 X	635	-0-	-355	-0-	147	1	488	2	N	-0-	91
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	91
08	0 W	507	-0-	507	507	507	2			N	-0-	-0-
09	0 W	509	-0-	509	1016	509	2			N	-0-	-0-
10	0 W	606	-0-	606	1622	606	2			N	-0-	-0-
*11	2403 X	781	-0-	-1622	-0-	781	2			N	-0-	-0-
*12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687										
STAPLES, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STAPLES, J. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	2					55
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	9			N						57
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	11	2	2	9	N	-0-					57
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					60
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					69
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					72
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2					74
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY) 91682 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 WOLLSCHLAEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280181 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3458 - 3469

01	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3480	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3600	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					53
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	2520	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2016 - PLUGGED 07/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)		91682 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
INLAND OCEAN, INC.		424607											
DIRKS - MAYFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 200551		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	629	-0-	-115	-0-	61	1	568	2	N	-0-		35
02	667 X	595	-0-	-72	-0-	58	1	537	2	N	-0-		35
03	713 X	608	-0-	-105	-0-	71	1	537	2	N	-0-		35
04	630 X	589	-0-	-41	-0-	97	1	492	2	N	-0-		35
05	651 X	599	-0-	-52	-0-	97	1	502	2	N	-0-		35
06	630 X	574	-0-	-56	-0-	118	1	456	2	N	-0-		35
07	651 X	563	-0-	-88	-0-	112	1	451	2	N	-0-		35
08	620 X	519	-0-	-101	-0-	135	1	384	2	N	-0-		35
09	600 X	536	-0-	-64	-0-	130	1	406	2	N	-0-		35
10	589 X	477	-0-	-112	-0-	102	1	375	2	N	-0-		35
11	570 X	480	-0-	-90	-0-	105	1	375	2	N	-0-		35
12	558 X	387	-0-	-171	-0-	67	1	320	2	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		6,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIRKS		WELL #: 2		RRCID -> 211113		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456					
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	66	1	618	2	N	-0-		34
02	638 N	628	-0-	-10	-0-	61	1	567	2	N	-0-		34
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	73	1	557	2	N	-0-		34
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	102	1	517	2	N	-0-		34
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	100	1	520	2	N	-0-		34
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	121	1	470	2	N	-0-		34
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	126	1	509	2	N	-0-		34
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	162	1	462	2	N	-0-		34
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	151	1	475	2	N	-0-		34
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	122	1	450	2	N	-0-		34
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	117	1	416	2	N	-0-		34
12	651 N	494	-0-	-157	-0-	85	1	409	2	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		7,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TULETA, SOUTH (1250)		91682 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687											
STAPLES, J. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 214165		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, SOUTH (2050)		91682 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687									
STAPLES, J. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
GINGERICH, GEORGE C.		WELL #: 2D		RRCID -> 112508		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133				
01	674	N	674	-0-	-0-	195	1	479	2	N	-0-	58
02	667	N	667	-0-	-0-	160	1	507	2	N	-0-	58
03	362	N	362	-0-	-0-	89	1	273	2	N	-0-	58
04	660	N	359	-0-	-301	75	1	284	2	N	-0-	58
05	380	N	380	-0-	-0-	120	1	260	2	N	-0-	58
06	336	N	336	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-	58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	58
08	0	W	217	-0-	217	217	2			N	-0-	-0-
09	0	W	236	-0-	236	453	2			N	-0-	-0-
10	0	W	269	-0-	269	722	2			N	-0-	-0-
*11	400	N	263	-0-	-137	585	2			N	-0-	-0-
*12	787	N	202	-0-	-585	202	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IMOGENE HALL UNIT		91682 795		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		093620										
		WELL #: 3		RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143				
01	14B2	EXT	567	-0-	567	1108	169	1	398	2	N	-0-
02	14B	DENY	723	-0-	723	1831	173	1	550	2	N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1831				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,290	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620						
ROBINSON		WELL #:		5B	RRCID -> 177978	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3108	- 3112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3126	- 3131				
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	169	1	398	2	N	-0-	194
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	173	1	550	2	N	-0-	194
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	275	1	845	2	N	-0-	194
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	228	1	864	2	N	-0-	194
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	391	1	850	2	N	-0-	194
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	286	1	946	2	N	-0-	194
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	194
08	0	W	942	-0-	942	942	942	2			N	-0-	194
09	0	W	919	-0-	919	1861	919	2			N	-0-	-0-
10	0	W	1082	-0-	1082	2943	1082	2			N	-0-	-0-
*11	400	N	988	-0-	588	3531	988	2			N	-0-	-0-
*12	3100	N	540	-0-	-2560	971	540	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3163	- 3170				
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	217	1	534	2	N	-0-	-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	170	1	541	2	N	-0-	-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	189	1	581	2	N	-0-	-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	2	N	-0-	-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	234	1	508	2	N	-0-	-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	156	1	515	2	N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	W	507	-0-	507	507	507	2			N	-0-	-0-
09	0	W	429	-0-	429	936	429	2			N	-0-	-0-
10	0	W	610	-0-	610	1546	610	2			N	-0-	-0-
*11	400	N	563	-0-	163	1709	563	2			N	-0-	-0-
*12	2094	N	385	-0-	-1709	-0-	385	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,905	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620												
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	328 1	806 2	N	-0-		-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	173 1	550 2	N	-0-		-0-
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	275 1	845 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1092	-0-	-18	-0-	228 1	864 2	N	-0-		-0-
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	391 1	850 2	N	-0-		-0-
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	286 1	946 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	942	-0-	942	-0-	942 2		N			-0-
09		0 W	919	-0-	919	-0-	1861	919 2	N			-0-
10		0 W	1082	-0-	1082	-0-	2943	1082 2	N			-0-
11		0 W	988	-0-	988	-0-	3931	988 2	N			-0-
*12		3100 N	540	-0-	-2560	-0-	1371	540 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INLAND OCEAN, INC. 424607												
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149												
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	38 1	348 2	N	-0-		63
02		406 N	289	-0-	-117	-0-	28 1	261 2	N	-0-		63
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	41 1	308 2	N	-0-		63
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	61 1	309 2	N	-0-		63
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	57 1	293 2	N	-0-		63
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	92 1	355 2	N	-0-		63
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	93 1	373 2	N	-0-		63
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	110 1	312 2	N	-0-		63
09		450 N	172	-0-	-278	-0-	41 1	131 2	N	-0-		63
10		465 N	60	-0-	-405	-0-	13 1	47 2	N	-0-		63
11		420 N	115	-0-	-305	-0-	25 1	90 2	N	-0-		63
12		186 N	94	-0-	-92	-0-	16 1	78 2	N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:			3,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175												
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		23
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	1320 1	1371 2	N	-0-		-0-
02		1653 N	873	-0-	-780	-0-	171 1	702 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1688	-0-	-79	-0-	279 1	1409 2	N	-0-		-0-
04		2160 N	1498	-0-	-662	-0-	243 1	1255 2	N	-0-		-0-
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	279 1	1337 2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1515	-0-	-105	-0-	261 1	1254 2	N	-0-		-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	279 1	1272 2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1537	-0-	-75	-0-	279 1	1258 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1481	-0-	-49	-0-	270 1	1211 2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1478	-0-	-72	-0-	279 1	1199 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1357	-0-	-143	-0-	270 1	1087 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CANNAN, MORRIS 129030												
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016 - P/A 11/30/16												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//													91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WEST TULETA OPERATING CORP.													910460						
WTU HALL													WELL #: 5	RRCID -> 169299	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 7524	- 7530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	5580 X	5137	-0-	-443	-0-	2670	1	2467	3	N	-0-					-0-			
02	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	2884	1	2632	3	N	3	3	8			-0-			
03	5580 X	4794	-0-	-786	-0-	1794	1	3000	3	N	-0-					-0-			
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1639	1	4220	3	N	-0-					-0-			
05	5580 X	5289	-0-	-291	-0-	1875	1	3414	3	N	-0-					-0-			
06	5400 X	4615	-0-	-785	-0-	1809	1	2805	3	N	1	1	8			-0-			
07	5580 X	5014	-0-	-566	-0-	1862	1	3149	3	N	3	3	8			-0-			
08	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	2056	1	3007	2	N	2	2	8			-0-			
09	5250 X	4482	-0-	-768	-0-	2069	1	2413	3	N	-0-					-0-			
10	5301 X	3746	-0-	-1555	-0-	1723	1	2023	3	N	-0-					-0-			
11	4890 X	4814	-0-	-76	-0-	2621	1	2193	3	N	-0-					-0-			
12	5053 X	354	-0-	-4699	-0-	85	1	255	3	N	13	13	8			-0-			
						14	9												
TOTAL GAS PROD:		54,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		22													

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)													91685 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WEST TULETA OPERATING CORP.													910460						
WTU ROBINSON													WELL #: 5	RRCID -> 209990	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 8000	- 8022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	235	1	218	3	N	19					78			
02	464 N	447	-0-	-17	-0-	225	1	205	3	N	15					93			
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	141	1	236	3	N	29	1	8			121			
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	129	1	332	3	N	16	1	8			136			
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	146	1	266	3	N	26					162			
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	141	1	219	3	N	15	1	8			176			
07	496 N	347	-0-	-149	-0-	124	1	208	3	N	14					190			
08	434 N	334	-0-	-100	-0-	129	1	188	2	N	15					205			
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	145	1	168	3	N	12	181	1			36			
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	107	1	125	3	N	14					50			
11	330 N	158	-0-	-172	-0-	86	1	72	3	N	-0-					50			
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	39	1	117	3	N	37					87			
						41	9												
TOTAL GAS PROD:		4,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		212													

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WEST TULETA OPERATING CORP. //CONT.// 910460														
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B2	EXT	1152	-0-	1152	1152	591	1	539	3	N	20	1 8	85
							22	9						
03	13041	X	11889	-0-	-1152	-0-	4427	1	7400	3	N	56		141
							62	9						
04	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	3394	1	8741	3	N	-0-		141
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	4283	1	7796	3	N	13		154
							14	9						
06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	4745	1	7356	3	N	20		174
							22	9						
07	12555	X	11829	-0-	-726	-0-	4388	1	7422	3	N	17		191
							19	9						
08	12555	X	11557	-0-	-998	-0-	4689	1	6857	2	N	10		201
							11	9						
09	12150	X	10877	-0-	-1273	-0-	5014	1	5845	3	N	16		217
							18	9						
10	12524	X	10714	-0-	-1810	-0-	4920	1	5777	3	N	15		232
							17	9						
11	12120	X	6862	-0-	-5258	-0-	3732	1	3120	3	N	9	172 1	69
							10	9						
12	11842	X	4529	-0-	-7313	-0-	1067	1	3222	3	N	218		287
							240	9						
TOTAL GAS PROD:			105,760		TOTAL CONDENSATE PROD:			394						

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
BRITANCO, L.L.C. 093620														
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59 7		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
02	14B2 EXT	191	-0-	191	B	191	46	1	145	2	N	-0-				17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	NO RPT				17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	NO RPT				17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	NO RPT				17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	NO RPT				17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	NO RPT				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191					N	-0-	17	7		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	191					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620									
STAUSS		WELL #:		2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866	
01	1240 #	703	-0-	-537	B	-1004	199	1	504	2	N	-0-	71
02	1160 #	606	-0-	-554	B	-1558	145	1	461	2	N	-0-	71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													
03	961 #	628	-0-	-333	B	-1891	154	1	474	2	N	-0-	71
04	780 #	698	-0-	-82	B	-1973	146	1	552	2	N	-0-	71
05	713 #	719	-0-	6	B	-1967	227	1	492	2	N	-0-	71
06	690 #	503	-0-	-187	B	-2154	117	1	386	2	N	-0-	71
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-2805					N	NO RPT	71
08	0 W	507	-0-	507	B	-2298	507	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													
09	0 W	587	-0-	587	B	-666	587	2			N	-0-	-0-
10	0 W	461	-0-	461	B	-205	461	2			N	-0-	-0-
11	0 W	594	-0-	594	B	389	594	2			N	-0-	-0-
12	0 W	410	-0-	410	B	799	410	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TULETA, WEST (3300)		91685 767		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
DIRNETT, INC.		220847											
RAPP		WELL #:		4	RRCID ->	213240	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	3914	PERF.	3411 - 3416	
01	775 #	570	-0-	-205	-0-	296	1	274	3	N	-0-	-0-	
02	725 #	586	-0-	-139	-0-	306	1	280	3	N	-0-	-0-	
03	682 #	260	-0-	-422	-0-	97	1	163	3	N	-0-	-0-	
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-	
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-	
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-	
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-	
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - P/A 09/21/16													
TOTAL GAS PROD:		1,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691												
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1581 N	1033	-0-	-548	-0-	933 2	100 3	N	-0-		-0-
02		1131 N	1020	-0-	-111	-0-	921 2	99 3	N	-0-		-0-
03		1147 N	1073	-0-	-74	-0-	948 2	125 3	N	-0-		-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1025 2	201 3	N	-0-		-0-
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1049 2	202 3	N	-0-		-0-
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1053 2	272 3	N	-0-		-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1063 2	264 3	N	-0-		-0-
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1080 2	380 3	N	-0-		-0-
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1001 2	319 3	N	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1052 2	286 3	N	-0-		-0-
*11		1410 N	1147	-0-	-263	-0-	896 2	251 3	N	-0-		-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
06		180 N	86	-0-	-94	-0-	86 2		N	-0-		-0-
07		248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2		N	-0-		-0-
08		372 N	110	-0-	-262	-0-	110 2		N	-0-		-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460												
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		713 N	640	-0-	-73	-0-	333 1	307 3	N	-0-		130
02		696 N	637	-0-	-59	-0-	333 1	304 3	N	-0-		130
03		713 N	657	-0-	-56	-0-	246 1	411 3	N	-0-		130
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	195 1	503 3	N	-0-		130
05		682 N	663	-0-	-19	-0-	235 1	428 3	N	-0-		130
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	243 1	376 3	N	-0-		130
07		713 N	671	-0-	-42	-0-	249 1	422 3	N	-0-		130
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	298 1	436 2	N	-0-		130
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	425 1	495 3	N	-0-		130
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	447 1	542 3	N	-0-		130
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	523 1	437 3	N	-0-	5 8	125
12		961 N	940	-0-	-21	-0-	234 1	706 3	N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:			9,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, W. (12910)		91685 859		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 #	879	-0-	-919	-0-	879 2		N	-0-			128
02	1537 #	791	-0-	-746	-0-	791 2		N	-0-			128
03	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1385 2	68 9	N	62	171 1		19
04	1200 #	1161	-0-	-39	-0-	1148 2	13 9	N	12			31
05	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1283 2	12 9	N	11			42
06	1410 #	1297	-0-	-113	-0-	1297 2		N	-0-			42
07	1457 #	1149	-0-	-308	-0-	1149 2		N	-0-			42
08	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			42
09	1290 #	1022	-0-	-268	-0-	1022 2		N	-0-			42
10	1333 #	1086	-0-	-247	-0-	1086 2		N	-0-			42
11	1440 #	1077	-0-	-363	-0-	1077 2		N	-0-			42
12	1488 #	1009	-0-	-479	-0-	1009 2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		13,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BETA OIL CORPORATION		068314										
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 153420		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		068314										
		WELL #: 1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND)		91699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043									
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	221005	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	16068	PERF. 15750 - 15760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/29/2016	-	PLUGGED 03/29/16					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

TULSITA-WILCOX		91775 001		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	225819	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7070 - 7078	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLICK SAND OIL UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	225825	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7004 - 7020	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
NPU (PORTER-1)		WELL #:	3	RRCID ->	004536	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7170 - 7224	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 N	59	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	N	5	1	4
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	9	127	2	N	3	1	6
03		155 N	78	-0-	-77	-0-	3	1	72	2	N	3	4	5
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	9	43	2	N	2	2	5
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	1	3	3
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	13	1	15
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9	60	2	N	5	9	11
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	9	29	2	N	-0-	1	10
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	1	29	2	N	1	8	3
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-	3
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	2
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:			670			TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03		248 N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	60	-0-	60	60	1	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	6	-0-	6	66	1	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (LULING)		//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
NPU (PORTER -4L)		WELL #:		10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7032 - 7068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5631	-0-	2531	2531	383 1	5197 2	N	46	10	1	36	
02	2900 N	3221	-0-	321	2852	51 9	221 1	2968 2	N	29	15	1	50
03	3100 N	6859	-0-	3759	6611	32 9	273 1	6564 2	N	20	30	1	40
04	3000 N	4348	-0-	1348	7959	22 9	174 1	4156 2	N	16	15	1	41
05	11623 X	3664	-0-	-7959	-0-	18 9	144 1	3506 2	N	13	24	1	30
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	14 9	191 1	2705 2	N	13	10	1	33
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	14 9	227 1	2962 2	N	11	11	1	33
08	2728 X	1960	-0-	-768	-0-	12 9	59 1	1894 2	N	6	9	1	30
09	2640 X	714	-0-	-1926	-0-	7 9	38 1	669 2	N	6	19	1	17
10	3658 X	2283	-0-	-1375	-0-	7 9	56 1	2220 2	N	6			23
11	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	7 9	153 1	2796 2	N	9	7	1	25
12	3193 X	160	-0-	-3033	-0-	10 9	9 1	143 2	N	7	15	1	17
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		37,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)		//CONT.//		91775 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7500 - 7510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7 1	69 2	Y	124				126
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	136 9	7 1	65 2	Y	19	48	1	97
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	21 9	4 1	57 2	Y	24			121
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	26 9	35 1	353 2	Y	29	46	1	104
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	32 9	13 1	132 2	Y	15			119
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	17 9	27 1	283 2	Y	10			129
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	11 9	8 1	81 2	Y	8			137
08	DLQ G-10	260	-0-	260 B	260	9 9	1 1	251 2	Y	7	43	1	101
09	668 N	408	-0-	-260 B	-0-	8 9	26 1	365 2	Y	15	43	1	73
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	17 9	13 1	102 2	Y	9			82
11	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	10 9	59 1	717 2	Y	15			97
*12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	17 9	36 1	406 2	Y	12			109
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		3,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		287							

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6913 #	4403	-0-	-2510 B	-4231	302 1	4094 2	N	6	1 1			5
							7 9							
02		6902 #	4285	-0-	-2617 B	-6848	296 1	3986 2	N	3	2 1			6
							3 9							
03		7378 #	4448	-0-	-2930 B	-9778	177 1	4268 2	N	3	4 1			5
							3 9							
04		7140 #	4551	-0-	-2589 B	-12367	182 1	4367 2	N	2	2 1			5
							2 9							
05		6882 #	4487	-0-	-2395 B	-14762	176 1	4309 2	N	2	3 1			4
							2 9							
06		4380 #	4708	-0-	328 B	-14434	310 1	4397 2	N	1	1 1			4
							1 9							
07		4712 #	4975	-0-	263 B	-14171	355 1	4619 2	N	1	1 1			4
							1 9							
08		4712 #	4125	-0-	-587 B	-14758	122 1	3949 2	N	49	1 1			52
							54 9							
09		4710 #	4062	-0-	-648 B	-15406	216 1	3802 2	N	40	45 1			47
							44 9							
10		4867 #	4803	-0-	-64 B	-15470	117 1	4631 2	N	50				97
							55 9							
11		4800 #	6822	-0-	2022 B	-13448	351 1	6394 2	N	70	47 1			120
							77 9							
12		4960 #	5396	-0-	436 B	-13012	305 1	5005 2	N	78	112 1			86
							86 9							
TOTAL GAS PROD:			57,065	TOTAL CONDENSATE PROD:			305							

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

01	248 X	83	-0-	-165	-0-	6	1	77	2	N	-0-		-0-
02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	11		11
						12	9						
03	279 X	129	-0-	-150	-0-	5	1	113	2	N	10	8 1	13
						11	9						
04	270 X	71	-0-	-199	-0-	3	1	66	2	N	2	6 1	9
						2	9						
05	279 X	91	-0-	-188	-0-	3	1	82	2	N	5	6 1	8
						6	9						
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	3 1	5
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1 1	4
08	124 X	29	-0-	-95	-0-	1	1	27	2	N	1	1 1	4
						1	9						
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	1		5
						1	9						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1 1	4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	1 1	3
TOTAL GAS PROD:		951		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #:		38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 - 9017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NPU (PORTER-5)		WELL #:		2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532			
01	4681	X	3133	-0-	-1548	-0-	212	1	2870	2	Y	46	10	1	36
							51	9							
02	4669	X	3127	-0-	-1542	-0-	214	1	2881	2	Y	29	15	1	50
							32	9							
03	4991	X	2959	-0-	-2032	-0-	117	1	2820	2	Y	20	30	1	40
							22	9							
04	4830	X	1136	-0-	-3694	-0-	45	1	1073	2	Y	16	15	1	41
							18	9							
05	4991	X	1134	-0-	-3857	-0-	44	1	1076	2	Y	13	24	1	30
							14	9							
06	3210	X	1225	-0-	-1985	-0-	80	1	1131	2	Y	13	10	1	33
							14	9							
07	3317	X	1356	-0-	-1961	-0-	96	1	1248	2	Y	11	11	1	33
							12	9							
08	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	1041	31	1	1003	2	Y	6	9	1	30
							7	9							
09	2061	X	1020	-0-	-1041	-0-	54	1	959	2	Y	6	19	1	17
							7	9							
10	1271	X	1055	-0-	-216	-0-	26	1	1022	2	Y	6			23
							7	9							
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1579	2	Y	9	7	1	25
							10	9							
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	57	1	929	2	Y	10	15	1	20
							11	9							
TOTAL GAS PROD:				19,859	TOTAL CONDENSATE PROD:				185						

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9428 -	9474	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	906	-0-	-1574	-0-	61 1	828 2	Y	15	3 1			12
02	2320 X	1280	-0-	-1040	-0-	17 9							
02						87 1	1173 2	Y	18	5 1			25
03	1891 X	737	-0-	-1154	-0-	20 9							
03						29 1	693 2	Y	14	16 1			23
04	1500 X	504	-0-	-996	-0-	15 9							
04						20 1	472 2	Y	11	9 1			25
05	1550 X	608	-0-	-942	-0-	12 9							
05						24 1	575 2	Y	8	17 1			16
06	1290 X	507	-0-	-783	-0-	9 9							
06						33 1	472 2	Y	2	6 1			12
07	1364 X	266	-0-	-1098	-0-	2 9							
07						19 1	246 2	Y	1	2 1			11
08	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1 9							
08						1 1	47 2	Y	1	3 1			9
09	334 N	285	-0-	-49	-0-	1 9							
09						15 1	266 2	Y	4	3 1			10
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4 9							
10						4 1	141 2	Y	4				14
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 9							
11						10 1	173 2	Y	-0-	4 1			10
12	310 N	201	-0-	-109	-0-	12 1	189 2	Y	-0-	4 1			6
TOTAL GAS PROD:		5,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			78				

NPU (RAY 109)		WELL #:		44	RRCID ->	220892	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9002 -	9012	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12524 X	10415	-0-	-2109	-0-	1021 1	9343 2	N	46	10 1			36
02	8700 X	7641	-0-	-1059	-0-	51 9							
02						763 1	6846 2	N	29	15 1			50
03	9300 X	5921	-0-	-3379	-0-	32 9							
03						441 1	5458 2	N	20	30 1			40
04	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	22 9							
04						716 1	9116 2	N	16	15 1			41
05	9300 X	7761	-0-	-1539	-0-	18 9							
05						531 1	7216 2	N	13	24 1			30
06	9000 X	5803	-0-	-3197	-0-	14 9							
06						555 1	5234 2	N	13	10 1			33
07	9300 X	6548	-0-	-2752	-0-	14 9							
07						681 1	5855 2	N	11	11 1			33
08	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	12 9							
08						533 1	9106 2	N	6	9 1			30
09	17358 X	7712	-0-	-9646	-0-	7 9							
09						567 1	7138 2	N	6	19 1			17
10	7750 X	7182	-0-	-568	-0-	7 9							
10						4 1	7172 2	N	5				22
11	9330 X	425	-0-	-8905	-0-	6 9							
11						415 1	10 9	N	9	7 1			24
12	9641 X	6405	-0-	-3236	-0-	563 1	5831 2	N	10	14 1			20
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		85,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			184				

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309																	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440																	

01	558	N	5	-0-	-553	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	87	N		-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 5												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914 -	8924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2821 X	1347	-0-	-1474	-0-	89	1	1207	2	N	46	10	1	36
						51	9							
02	2726 X	1250	-0-	-1476	-0-	84	1	1134	2	N	29	15	1	50
						32	9							
03	2914 X	29	-0-	-2885	-0-	1	1	6	2	N	20	30	1	40
						22	9							
04	2820 X	1942	-0-	-878	-0-	77	1	1847	2	N	16	15	1	41
						18	9							
05	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	87	1	2134	2	N	13	24	1	30
						14	9							
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	157	1	2230	2	N	13	10	1	33
						14	9							
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	220	1	2871	2	N	11	11	1	33
						12	9							
08	2232 X	1976	-0-	-256	-0-	59	1	1910	2	N	6	9	1	30
						7	9							
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	130	1	2295	2	N	6	19	1	17
						7	9							
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	67	1	2654	2	N	6			23
						7	9							
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	177	1	3233	2	N	9	7	1	25
						10	9							
12	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	137	1	2254	2	N	10	15	1	20
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		25,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			185					

RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 -	9006
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 -	9059
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
BYERS		WELL #:		RRCID -> 232137	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 9643	- 9664					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2011													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY		WELL #:		124	RRCID -> 232140	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 10490	PERF. 10102	- 10112				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID -> 232873	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9020	- 9107				
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	46	10	1			36
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-	15	1			21
03	434 N	174	-0-	-260	-0-	7 1	N	3	10	1			14
						3 9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	1			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2	1			9
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	1	7			8
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-					8
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	N	1	7	1			2
						1 9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					2
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-					2
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	350	1	6659	2	N	-0-					-0-
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	253	1	4843	2	N	-0-					-0-
03		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	134	1	6781	2	N	-0-					-0-
04		1770 X	203	-0-	-1567	-0-	2	1	113	2	N	80					80
							88	9									
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	52	1	2988	2	N	68	71	1			77
							75	9									
06		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	361	1	7598	2	N	67	48	1			96
							74	9									
07		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	323	1	6117	2	N	50	52	1			94
							55	9									
08		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	1	1	6897	2	N	31	7	1			118
							34	9									
09		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	150	1	6014	2	N	24	91	1			51
							26	9									
10		8308 X	5892	-0-	-2416	-0-	1	1	5857	2	N	31					82
							34	9									
11		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	301	1	8029	2	N	44	34	1			92
							48	9									
12		6944 X	5818	-0-	-1126	-0-	191	1	5574	2	N	48	74	1			66
							53	9									
TOTAL GAS PROD:			70,076	TOTAL CONDENSATE PROD:			443										

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	1830	-0-	-4463	-0-	175	1	1604	2	N	46	10 1	36
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	51	9	5733	2	N	25	15 1	46
03	6293 X	105	-0-	-6188	-0-	28	9	97	2	N	-0-	28 1	18
04	4050 X	146	-0-	-3904	-0-	8	1	130	2	N	5	6 1	17
05	6758 X	2020	-0-	-4738	-0-	10	1	1868	2	N	13	7 1	23
06	6540 X	5729	-0-	-811	-0-	6	9	5167	2	N	13	9 1	27
07	6758 X	6627	-0-	-131	-0-	14	9	5927	2	N	10	10 1	27
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	11	9	5518	2	N	7	8 1	26
09	5730 X	2918	-0-	-2812	-0-	323	1	2699	2	N	4	18 1	12
10	5921 X	4636	-0-	-1285	-0-	215	1	4626	2	N	6		18
11	6420 X	278	-0-	-6142	-0-	4	9	9	9	N	8	7 1	19
12	6634 X	4190	-0-	-2444	-0-	3	1	368	1	N	9	13 1	15
						7	9	10	9				
						10	9						

TOTAL GAS PROD: 40,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	46	10	1	36
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-				N	29	15	1	50
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	20	30	1	40
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	16	15	1	41
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	13	24	1	30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	1	20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	1	10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				124			

NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 - 9089		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TULSITA-WILCOX (SLICK)		91775 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF. N/A		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304 - 7312					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7218					
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13 1	136 2	Y	108		111					
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	119 9	27 1	Y	19	43 1	87					
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21 9	24 1	Y	18		105					
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20 9	8 1	Y	2	38 1	69					
05	341 N	94	-0-	-247	-0-	2 9	8 1	Y	5		74					
06	330 N	20	-0-	-310	-0-	6 9	1 1	Y	10		84					
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 9	12 1	Y	8		92					
08	DLQ G-10	15	-0-	15	15	9 9	1 1	Y	7	36 1	63					
09	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	8 9		Y	14	28 1	49					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		56					
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		56					
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	6		62					
						7 9										
TOTAL GAS PROD:		1,403				TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	307	1	2810	2	N	46	10 1	36
						51	9						
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	286	1	2562	2	N	29	15 1	50
						32	9						
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	423	1	5232	2	N	20	30 1	40
						22	9						
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	327	1	4161	2	N	16	15 1	41
						18	9						
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	345	1	4682	2	N	13	24 1	30
						14	9						
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	419	1	3950	2	N	13	10 1	33
						14	9						
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	428	1	3680	2	N	11	11 1	33
						12	9						
08	2604 X	681	-0-	-1923	-0-	37	1	637	2	N	6	9 1	30
						7	9						
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	392	1	4933	2	N	6	19 1	17
						7	9						
10	5053 X	4371	-0-	-682	-0-	3	1	4361	2	N	6		23
						7	9						
11	4380 X	267	-0-	-4113	-0-	257	1	10	9	N	9	7 1	25
12	5518 X	4880	-0-	-638	-0-	428	1	4441	2	N	10	15 1	20
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		45,306			TOTAL CONDENSATE PROD:						185		

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	517	1	4731	2	N	46	10 1	36
						51	9						
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	483	1	4333	2	N	29	15 1	50
						32	9						
03	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	688	1	8521	2	N	20	30 1	40
						22	9						
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	569	1	7249	2	N	16	15 1	41
						18	9						
05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	529	1	7191	2	N	13	24 1	30
						14	9						
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	593	1	5589	2	N	13	10 1	33
						14	9						
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	484	1	4163	2	N	11	11 1	33
						12	9						
08	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	362	1	6181	2	N	6	9 1	30
						7	9						
09	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	500	1	6286	2	N	6	19 1	17
						7	9						
10	7657 X	5109	-0-	-2548	-0-	3	1	5100	2	N	5		22
						6	9						
11	6330 X	394	-0-	-5936	-0-	384	1	10	9	N	9	7 1	24
12	7006 X	5902	-0-	-1104	-0-	518	1	5373	2	N	10	14 1	20
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		70,551			TOTAL CONDENSATE PROD:						184		

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311																	
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	403 N	353	-0-	-50	-0-	33 1	303 2		Y	15	3 1		12
						17 9							
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38 1	343 2		Y	5	5 1		12
						6 9							
03	527 N	461	-0-	-66	-0-	34 1	418 2		Y	8	7 1		13
						9 9							
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29 1	371 2		Y	4	5 1		12
						4 9							
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	253 2		Y	3	7 1		8
						3 9							
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	29 1	269 2		Y	13	2 1		19
						14 9							
07	403 N	107	-0-	-296	-0-	10 1	86 2		Y	10	9 1		20
						11 9							
*08	DLQ G-10	418	-0-	418	418	23 1	393 2		Y	2	3 1		19
						2 9							
*09	594 N	176	-0-	-418	-0-	13 1	159 2		Y	4	15 1		8
						4 9							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			12
*11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	1	5 1		8
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	175 2		Y	1	5 1		4
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		3,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468													

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311			
NPU (RAY -4)		WELL #: 21	
		RRCID -> 084417	
		COMPL. DATE 09/14/1979	
		TOTAL DEPTH 7815	
		PERF. 6778 - 6788	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
01	62 N	-0- -0- -62 -0-	-0-
02	348 N	77 -0- -271 -0-	8
		5 1 63 2 N	
		9 9	
03	744 N	164 -0- -580 -0-	6
		6 1 154 2 N	
		4 9	
04	49 N	49 -0- -0- -0-	3
		2 1 47 2 N	
05	19 N	19 -0- -0- -0-	2
		1 1 17 2 N	
		1 9	
*06	150 N	50 -0- -100 -0-	1
		3 1 47 2 N	
07	66 N	66 -0- -0- -0-	1
		5 1 61 2 N	
08	31 N	18 -0- -13 -0-	1
		1 1 17 2 N	
09	60 N	-0- -0- -60 -0-	1
		1 9	
10	167 N	167 -0- -0- -0-	4
		4 1 160 2 N	
		3 9	
11	190 N	190 -0- -0- -0-	6
		10 1 177 2 N	
		3 9	
*12	42 N	42 -0- -0- -0-	6
		2 1 34 2 N	
		6 9	
TOTAL GAS PROD:		842	
		TOTAL CONDENSATE PROD:	24

NPU (RAY -5)		WELL #: 22	
		RRCID -> 086170	
		COMPL. DATE 01/22/1980	
		TOTAL DEPTH 7810	
		PERF. 6809 - 6819	
01	T. A.	NO RPT -0- -0- -0- -0-	69
02	69 X	-0- -0- -69 -0-	
03	31 N	-0- -0- -31 -0-	
04	DELQ PR	-0- -0- -0- -0-	
05	0 N	-0- -0- -0- -0-	
06	0 N	-0- -0- -0- -0-	
07	0 N	-0- -0- -0- -0-	
08	DLQ G-10	-0- -0- -0- -0-	
09	T. A.	-0- -0- -0- -0-	
10	T. A.	-0- -0- -0- -0-	
11	T. A.	-0- -0- -0- -0-	
12	T. A.	-0- -0- -0- -0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	
		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NPU (RAY -12)		WELL #: 23	
		RRCID -> 139059	
		COMPL. DATE 06/06/1991	
		TOTAL DEPTH 10000	
		PERF. 6794 - 6816	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	
02	14B DENY	-0- -0- -0- -0-	
03	14B DENY	-0- -0- -0- -0-	
04	14B DENY	-0- -0- -0- -0-	
05	14B DENY	NO RPT -0- -0- -0- -0-	
06	14B DENY	-0- -0- -0- -0-	
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	
		TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		403 N	260	-0-	-143	-0-	14	1	195	2	N	46	10	1	36
							51	9							
02		551 N	383	-0-	-168	-0-	24	1	327	2	N	29	15	1	50
							32	9							
03		434 N	266	-0-	-168	-0-	10	1	234	2	N	20	30	1	40
							22	9							
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	16	15	1	41
							18	9							
05		372 N	258	-0-	-114	-0-	10	1	234	2	N	13	24	1	30
							14	9							
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	8	1	118	2	N	13	10	1	33
							14	9							
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	11	11	1	33
							12	9							
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	6	9	1	30
							7	9							
09		150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	18	2	N	6	19	1	17
							7	9							
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	6			23
							7	9							
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	9	7	1	25
							10	9							
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	10	15	1	20
							11	9							
TOTAL GAS PROD:			3,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			185								

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782															
01		899 N	544	-0-	-355	-0-	37	1	507	2	Y	-0-			-0-
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	852	-0-	-202	-0-	34	1	818	2	Y	-0-			-0-
06		870 N	823	-0-	-47	-0-	54	1	769	2	Y	-0-			-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	868	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	18	1	596	2	Y	-0-			-0-
09		1153 N	539	-0-	-614	-0-	29	1	510	2	Y	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	2	Y	-0-			-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-			-0-
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,499	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6832 - 6852			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	955	-0-	-6	-0-	92	1	843	2	Y	18	4	1	14
							20	9							
02		1073 N	908	-0-	-165	-0-	89	1	802	2	Y	15	6	1	23
							17	9							
03		1612 N	875	-0-	-737	-0-	64	1	794	2	Y	15	14	1	24
							17	9							
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	Y	13	9	1	28
							14	9							
05		961 N	678	-0-	-283	-0-	45	1	621	2	Y	11	19	1	20
							12	9							
06		840 N	694	-0-	-146	-0-	66	1	622	2	Y	5	8	1	17
							6	9							
07		1240 N	961	-0-	-279	-0-	99	1	851	2	Y	10	5	1	22
							11	9							
08	DLQ	G-10	359	-0-	359	359	20	1	336	2	Y	3	4	1	21
							3	9							
09		1085 N	726	-0-	-359	-0-	53	1	667	2	Y	5	13	1	13
							6	9							
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	Y	5			18
							6	9							
11		360 N	36	-0-	-324	-0-	26	1	10	9	Y	9	6	1	21
*12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	96	1	999	2	Y	9	14	1	16
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 8,995

TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996										TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48 1	645 2	Y	46	10 1		36
						51 9						
02	522 N	436	-0-	-86	-0-	28 1	376 2	Y	29	15 1		50
						32 9						
03	775 N	157	-0-	-618	-0-	6 1	134 2	Y	15	30 1		35
						17 9						
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	6	13 1		28
						7 9						
05	434 N	136	-0-	-298	-0-	5 1	125 2	Y	5	14 1		19
						6 9						
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	4 1	58 2	Y	-0-	4 1		15
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	1 1		14
08	DLQ G-10	106	-0-	106	106	3 1	102 2	Y	1	7 1		8
						1 9						
09	255 N	149	-0-	-106	-0-	8 1	139 2	Y	2	1 1		9
						2 9						
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	1			10
						1 9						
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-	2 1		8
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-	2 1		6
TOTAL GAS PROD:		2,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

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

TULSITA-WILCOX (7,700)		//CONT.//		91775 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
NPU (RAY 106-T)		WELL #:		41 T	RRCID ->	200187	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7680 - 7692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	8				8
						9	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	4	1		21
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	14	17	1		18
						15	9								
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	126	1	1784	2	N	13	10	1		21
						14	9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1		21
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	2	2	1		21
						2	9								
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	14	1	1 7	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	N	-0-	1	1		5
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-	1	1		4
TOTAL GAS PROD:		4,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
NPU (MUDD, O.J. - 2)		WELL #:		38	RRCID ->	219850	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7978 - 7987				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	2				2
						2	9								
03	14 N	2	-0-	-12 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-	1	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1		1
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	1	7		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
NPU (O A MUDD 6A)		WELL #:		59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7988 - 7996		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8019 - 8025	
01	7750 X	6794	-0-	-956 B	-0-	467	1	6327	2	N	-0-	-0-
02	6077 X	6077	-0-	-0- B	-0-	420	1	5657	2	N	-0-	-0-
03	5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-	208	1	5012	2	N	-0-	-0-
04	7834 X	7834	-0-	-0- B	-0-	313	1	7503	2	N	16	16
						18	9					
05	6727 X	6306	-0-	-421 B	-0-	247	1	6045	2	N	13	14 1
						14	9					
06	6510 X	5717	-0-	-793 B	-0-	375	1	5327	2	N	14	10 1
						15	9					
07	8091 X	6483	-0-	-1608 B	-0-	461	1	6011	2	N	10	10 1
						11	9					
08	DLQ G-10	5198	-0-	5198 B	5198	156	1	5035	2	N	6	1 1
						7	9					
09	10692 X	5494	-0-	-5198 B	-0-	295	1	5195	2	N	4	18 1
						4	9					
10	6293 X	6019	-0-	-274 B	-0-	148	1	5864	2	N	6	
						7	9					
11	9274 X	9274	-0-	-0- B	-0-	482	1	8782	2	N	9	7 1
						10	9					
*12	6932 X	6932	-0-	-0- B	-0-	397	1	6524	2	N	10	15 1
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		77,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		88				

TULSITA-WILCOX (8000)		91775 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 8214 - 8224
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-	-0-
06	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 FAUCETTE, E. W. 263647
 OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 GULF SANDS OIL CO. 338530
 ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
DOUBLE SEVENS		WELL #:		1	RRCID -> 174422	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3743	- 3748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
JOSTES		WELL #:		1	RRCID -> 155294	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4801	- 4804					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIRCHER		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
JOSTES		WELL #:		1	RRCID -> 157870	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4818	- 4820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
 MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774										
MIDWAY		WELL #:		1	RRCID -> 170268	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4796	- 4806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIDWAY		WELL #:		3	RRCID -> 176657	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 4891	PERF. 4802	- 4814					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774												
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 169335	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2287	- 2296					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774									
JOSTES		WELL #:		3	RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2251 - 2263	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774									
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3082 - 3086	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNA WEST (K-SAND)				92408 248	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LISA MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 266003		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5805 - 5812	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
JONES, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARILOU MCCAMPBELL		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNA WEST (6200)		92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #: 15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UNA WEST (6700)		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
JONES, F. E.		WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCCAMPBELL, MARILOU		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
		819614													
		WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VICTORIA		93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
STEWARDSHIP RESOURCES		819614													
AGNES WEST		WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																	
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	160	1	1006	2	N	-0-					-0-
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	228	1	850	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - P/A 07/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9053	NO RPT	-0-	-9053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VIDAURI, SW. (5100)		//CONT.//		93745 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WELDER "C"		WELL #:		24	RRCID ->	220243	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5177 - 5184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
		PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2016	-	PLUGGED	02/05/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIDAURI, WEST (4800)		//CONT.//		93746 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
O'CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	167049	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4786 - 4792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2016	-	PLUGGED	08/01/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
WELDER "B"				3									
WELDER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	158433	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 4846 - 4860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 VANCE, S.R. 881498
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
 APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VIENNA (FRIO 2850) //CONT.// 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WHITE TIGER PRODUCTION 916968
 MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VIENNA (FRIO 3000) //CONT.// 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
 HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ACT OPERATING, INC. 003648
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VIENNA (FRIO 3300)				//CONT.//	93777 332	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC					802627									
BUJNOCH				WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)					93777 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378									
KOLAR, E. E.				WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11775 - 12252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	5363 X	5276	-0-	-87	-0-	321	1	4843	3	Y	102	126	1	14
						112	9							
02	5249 X	4505	-0-	-744	-0-	312	1	4065	3	Y	116	104	1	26
						128	9							
03	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	306	1	4732	3	Y	104	107	1	23
						114	9							
04	5220 X	4964	-0-	-256	-0-	300	1	4541	3	Y	112	122	1	13
						123	9							
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	332	1	4938	3	Y	134	127	1	20
						147	9							
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	309	1	4735	3	Y	123	120	1	23
						135	9							
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	323	1	4778	3	Y	119	117	1	25
						131	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	138	1	30
09	5250 X	5218	-0-	-32	-0-	286	1	4782	3	Y	136	137	1	29
						150	9							
10	5425 X	4957	-0-	-468	-0-	265	1	4539	3	Y	139	130	1	38
						153	9							
11	5190 X	5032	-0-	-158	-0-	305	1	4583	3	Y	131	125	1	44
						144	9							
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	134	150	1	28

TOTAL GAS PROD:				50,932	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,493					

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LAVACA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993													TOTAL DEPTH 12716		PERF.12096 - 12614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	314	1	4744	3	Y	230	254	1		32	
						253	9									
02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	338	1	4395	3	Y	378	326	1		84	
						416	9									
03	5394 X	5280	-0-	-114	-0-	298	1	4605	3	Y	343	352	1		75	
						377	9									
04	5100 X	4985	-0-	-115	-0-	302	1	4571	3	Y	102	165	1		12	
						112	9									
05	5394 X	5125	-0-	-269	-0-	317	1	4710	3	Y	89	88	1		13	
						98	9									
06	5220 X	4875	-0-	-345	-0-	294	1	4491	3	Y	82	80	1		15	
						90	9									
07	5394 X	5137	-0-	-257	-0-	321	1	4738	3	Y	71	71	1		15	
						78	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	152	1		36	
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	283	1	4733	3	Y	165	166	1		35	
						182	9									
10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	279	1	4766	3	Y	185	169	1		51	
						204	9									
11	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	307	1	4601	3	Y	170	164	1		57	
						187	9									
12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	190	208	1		39	
TOTAL GAS PROD:		51,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,178								

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992													TOTAL DEPTH 13025		PERF.11924 - 12491	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	4115	-0-	-8	-0-	248	1	3753	3	Y	104	112	1		14	
						114	9									
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	291	1	3791	3	Y	148	129	1		33	
						163	9									
03	4526 X	4286	-0-	-240	-0-	253	1	3916	3	Y	106	116	1		23	
						117	9									
04	4380 X	4286	-0-	-94	-0-	255	1	3854	3	Y	161	165	1		19	
						177	9									
05	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	261	1	3874	3	Y	166	160	1		25	
						183	9									
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	266	1	4070	3	Y	178	170	1		33	
						196	9									
07	4526 X	4239	-0-	-287	-0-	250	1	3702	3	Y	261	239	1		55	
						287	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	121	1		17	
09	4530 X	4421	-0-	-109	-0-	243	1	4053	3	Y	114	107	1		24	
						125	9									
10	4681 X	3951	-0-	-730	-0-	211	1	3612	3	Y	116	108	1		32	
						128	9									
11	4530 X	4197	-0-	-333	-0-	255	1	3821	3	Y	110	105	1		37	
						121	9									
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	126	137	1		26	
TOTAL GAS PROD:		42,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,673								

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12162 - 12653						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	87	1	1316	3	Y	94	115	1		13	
						103	9									
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	96	1	1244	3	Y	105	95	1		23	
						116	9									
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	3	Y	96	98	1		21	
						106	9									
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1309	3	Y	111	119	1		13	
						122	9									
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1358	3	Y	123	118	1		18	
						135	9									
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	3	Y	113	110	1		21	
						124	9									
07	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	84	1	1241	3	Y	98	98	1		21	
						108	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	74	1		14	
09	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	75	1	1249	3	Y	64	64	1		14	
						70	9									
10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	74	1	1267	3	Y	71	65	1		20	
						78	9									
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1228	3	Y	65	63	1		22	
						72	9									
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	73	80	1		15	
TOTAL GAS PROD:		14,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,080								

KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11990 - 12702						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	188	1	2844	3	Y	107	131	1		15	
						118	9									
02	3132 X	2996	-0-	-136	-0-	204	1	2660	3	Y	120	108	1		27	
						132	9									
03	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	177	1	2748	3	Y	109	112	1		24	
						120	9									
04	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	179	1	2697	3	Y	126	135	1		15	
						139	9									
05	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	187	1	2788	3	Y	140	134	1		21	
						154	9									
06	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	173	1	2658	3	Y	128	125	1		24	
						141	9									
07	3193 X	3066	-0-	-127	-0-	187	1	2757	3	Y	111	111	1		24	
						122	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	230	206	1		48	
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	171	1	2863	3	Y	243	239	1		52	
						267	9									
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	165	1	2820	3	Y	272	249	1		75	
						299	9									
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	179	1	2694	3	Y	251	242	1		84	
						276	9									
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	280	306	1		58	
TOTAL GAS PROD:		31,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,117								

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//		93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KOLAR, ED		WELL #:		8	RRCID ->	148410	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	13155	PERF.12052	-	12536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4123 X	3354	-0-	-769	-0-	197	1	2983	3	Y	158	194	1	22
						174	9							
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	254	1	3307	3	Y	177	160	1	39
						195	9							
03	3937 X	3859	-0-	-78	-0-	223	1	3459	3	Y	161	165	1	35
						177	9							
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	232	1	3499	3	Y	186	199	1	22
						205	9							
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	236	1	3518	3	Y	207	198	1	31
						228	9							
06	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	219	1	3362	3	Y	189	185	1	35
						208	9							
07	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	233	1	3442	3	Y	165	165	1	35
						182	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	124	1	23
09	3810 X	3689	-0-	-121	-0-	202	1	3368	3	Y	108	108	1	23
						119	9							
10	3937 X	3330	-0-	-607	-0-	177	1	3032	3	Y	110	103	1	30
						121	9							
11	3780 X	3585	-0-	-195	-0-	216	1	3247	3	Y	111	104	1	37
						122	9							
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	123	135	1	25
TOTAL GAS PROD:		37,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,807						

NEUHAUS		WELL #:		1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12138	-	12739	
01	6014 X	4218	-0-	-1796	-0-	657	1	3423	3	N	125		285	
						138	9							
02	5742 X	1178	-0-	-4564	-0-	371	1	776	3	N	28	186	1	127
						31	9							
03	6138 X	4386	-0-	-1752	-0-	683	1	3551	3	N	138		265	
						152	9							
04	4830 X	3267	-0-	-1563	-0-	566	1	2640	3	N	55	175	1	145
						61	9							
05	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	625	1	2648	3	N	82	84	1	143
						90	9							
06	4230 X	2973	-0-	-1257	-0-	602	1	2290	3	N	74		217	
						81	9							
07	4371 X	3240	-0-	-1131	-0-	617	1	2553	3	N	64	181	1	100
						70	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75		175	
09	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	749	1	5579	3	N	132	179	1	128
						145	9							
10	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	888	1	6779	3	N	176	191	1	113
						194	9							
11	3150 X	2855	-0-	-295	-0-	642	1	2119	3	N	85		198	
						94	9							
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	152	190	1	160
TOTAL GAS PROD:		39,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,186						

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.//	93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548					
WALTERS, DOROTHY		WELL #:	2	RRCID -> 154952	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12828 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VIENNA (8400)			93777 913	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
COASTAL INVESTMENTS INC.			161628					
DOPSLAUF		WELL #:	2	RRCID -> 074541	COMPL. DATE 08/01/1977	TOTAL DEPTH 8815	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,999	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
KOLAR, ED			161628					
		WELL #:	10	RRCID -> 147706	COMPL. DATE 04/02/1993	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10757 - 11041	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 089385		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8440 - 8451	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		837 N	597	-0-	-240	-0-	47 1	548 2	N	2		197	
02		957 N	917	-0-	-40	-0-	2 9	852 2	N	3		200	
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	62 1	921 2	N	4	185 1	19	
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	3 9	1095 2	N	1		20	
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	58 1	1165 2	N	109		129	
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	4 9	1231 2	N	9		138	
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	88 1	1255 2	N	3		141	
08		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1 9	1229 2	N	-0-		141	
09		1320 N	936	-0-	-384	-0-	88 1		N	-0-		141	
10		1364 N	1170	-0-	-194	-0-	120 9	1094 2	N	-0-		141	
11		1260 N	747	-0-	-513	-0-	88 1	698 2	N	-0-		141	
12		961 N	651	-0-	-310	-0-	10 9		N	-0-		141	
							98 1						
							3 9						
							88 1						
							76 1						
							49 1						
							651 2						
TOTAL GAS PROD:		12,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8423 - 8472		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST		WELL #: 1		RRCID -> 187890		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8368 - 8434		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6634 X	5321	-0-	-1313	-0-	5321	2		N	-0-			140
02		5742 X	4654	-0-	-1088	-0-	4635	2	19	9	N	17		157
03		5797 X	4284	-0-	-1513	-0-	4227	2	57	9	N	52		209
04		5160 X	4510	-0-	-650	-0-	4510	2			N	-0-		209
05		5332 X	5134	-0-	-198	-0-	5134	2			N	-0-		209
06		5160 X	4597	-0-	-563	-0-	4595	2	2	9	N	2	184 1	27
07		4960 X	4447	-0-	-513	-0-	4447	2			N	-0-		27
08		5146 X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-		27
09		4980 X	3001	-0-	-1979	-0-	3001	2			N	-0-		27
10		5146 X	2759	-0-	-2387	-0-	2714	2	45	9	N	41		68
11		4590 X	4255	-0-	-335	-0-	4255	2			N	-0-		68
12		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:			45,425											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

01		3100 N	5225	-0-	2125	3290	5225	2			N	-0-		-0-
02		2900 N	4208	-0-	1308	4598	4208	2			N	-0-		-0-
03		6871 X	2273	-0-	-4598	-0-	2273	2			N	-0-		-0-
04		1440 X	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-		-0-
05		1488 X	965	-0-	-523	-0-	965	2			N	-0-		-0-
06		1440 X	1223	-0-	-217	-0-	1204	2	19	9	N	17		17
07		1488 X	572	-0-	-916	-0-	572	2			N	-0-		17
08		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-		17
09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-		17
10		1271 X	1030	-0-	-241	-0-	1030	2			N	-0-		17
11		1440 X	1353	-0-	-87	-0-	1353	2			N	-0-		17
12		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			27,260											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

01		3565 X	3534	-0-	-31 B	-0-	3534	3			N	-0-		165
02		3480 X	3352	-0-	-128 B	-0-	3338	3	14	9	N	13		178
03		3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	3222	3	6	9	N	5		183
04		2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	2915	3	10	9	N	9		192
05		2821 X	2517	-0-	-304 B	-0-	2517	3			N	-0-		192
06		2130 X	2049	-0-	-81 B	-0-	2037	3	12	9	N	11		203
07		3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	3285	3			N	-0-		203
08		5528 X	5528	-0-	-0- B	-0-	5470	3	58	9	N	53		256
09		8766 X	8766	-0-	-0- B	-0-	8610	3	156	9	N	142	176 1	222
10		7203 X	7203	-0-	-0- B	-0-	7058	3	145	9	N	132	181 1	173
11		7170 X	7170	-0-	-0- B	-0-	7045	3	125	9	N	114	182 1	103
*12		7556 X	7556	-0-	-0- B	-0-	7416	3	140	9	N	127	2 8	228
TOTAL GAS PROD:			57,113											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 606

WARMSLEY (MACKHANK)		95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
VANGUARD OPERATING, LLC		881585		WELL #: 1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9212 - 9532		
01	2040 X	1940	-0-	-100	-0-	286	1	1654	2	N	-0-	50	6	204
02	1885 N	1722	-0-	-163	-0-	420	1	1296	2	N	5	7	7	202
03	1727 N	1667	-0-	-60	-0-	420	1	1245	2	N	2			204
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	450	1	951	2	N	5			209
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	450	1	1088	2	N	28			237
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	435	1	1145	2	N	4			241
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	405	1	1052	2	N	13			254
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	465	1	1153	2	N	9			263
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	450	1	1218	2	N	15			278
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	465	1	1287	2	N	13			291
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	450	1	1142	2	N	8			299
*12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	465	1	1277	2	N	6	177	1	128
TOTAL GAS PROD:		19,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690				
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1555	3	42	9	N	38	187	1	130
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			130
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1644	3	36	9	N	33			163
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	3	35	9	N	32			195
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31			226
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1508	3	35	9	N	32			258
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			258
08	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1496	3	30	9	N	27	183	1	102
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1651	3	29	9	N	26			128
10	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1447	3	33	9	N	30			158
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1512	3	26	9	N	24			182
12	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1580	3	39	9	N	35			217
TOTAL GAS PROD:		18,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		308						

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.// 95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585														
VOELKEL		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9575 - 9590						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	3501	-0-	-1676	-0-	3461	3	40	9	N	36					88
02	4843 X	3941	-0-	-902	-0-	3941	3			N	-0-					88
03	4495 X	3251	-0-	-1244	-0-	3251	3			N	-0-					88
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4481	3	114	9	N	104					192
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4534	3	47	9	N	43					232
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-	179	1			53
07	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3430	3	84	9	N	76					129
08	4743 X	3635	-0-	-1108	-0-	3627	3	8	9	N	7					136
09	4590 X	3206	-0-	-1384	-0-	3195	3	11	9	N	10					146
10	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-	3383	3	61	9	N	55					201
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4702	3	78	9	N	71	180	1	2	8	90
*12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4102	3	37	9	N	34					124
TOTAL GAS PROD:		46,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		436								

GREEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9662 - 9699						
01	9145 X	7543	-0-	-1602	-0-	7268	3	275	9	N	250	184	1			205
02	8584 X	7608	-0-	-976	-0-	7340	3	268	9	N	244	186	1			263
03	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8192	3	48	9	N	44	183	1			124
04	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8054	3	273	9	N	248	184	1			188
05	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8279	3	242	9	N	220	361	1			47
06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7029	3	272	9	N	247	182	1			112
07	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7387	3	127	9	N	115	178	1			49
08	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8186	3	289	9	N	263	180	1			132
09	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8410	3	261	9	N	237	180	1			189
10	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	7960	3	262	9	N	238	363	1			64
11	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8632	3	63	9	N	57	2	8			119
*12	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8669	3	372	9	N	338	364	1			93
TOTAL GAS PROD:		98,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,501								

LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684						
01	5487 X	4713	-0-	-774	-0-	4594	3	119	9	N	108					242
02	5133 X	4858	-0-	-275	-0-	4759	3	99	9	N	90	185	1			147
03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5070	3	108	9	N	98	184	1			61
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4621	3	101	9	N	92					153
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4676	3	125	9	N	114	180	1	21	8	66
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4815	3	94	9	N	85					151
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4952	3	96	9	N	87					238
08	5177 X	5126	-0-	-51	-0-	5035	3	91	9	N	83	181	1			140
09	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5352	3	95	9	N	86					226
10	5084 X	5021	-0-	-63	-0-	4931	3	90	9	N	82	185	1			123
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5272	3	90	9	N	82					205
12	5642 X	5376	-0-	-266	-0-	5278	3	98	9	N	89	178	1			116
TOTAL GAS PROD:		60,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,096								

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.// 95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
SINAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279		PERF. 9658 - 9745		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	7218	-0-	-470	-0-	7088 3	130 9	N	118	185 1		110
02	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7259 3	117 9	N	106			216
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7746 3	143 9	N	130	183 1		163
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7218 3	113 9	N	103	180 1		86
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7425 3	119 9	N	108	3 8		191
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7570 3	113 9	N	103	179 1		115
07	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7380 3	111 9	N	101			216
08	7688 X	7589	-0-	-99	-0-	7471 3	118 9	N	107	180 1		143
09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8042 3	94 9	N	85	169 1		59
10	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7599 3	114 9	N	104			163
11	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8205 3	118 9	N	107	182 1	5 8	83
*12	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8388 3	120 9	N	109	1 8		191
TOTAL GAS PROD:		92,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,281						

R. GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10413		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		95256 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
VANGUARD OPERATING, LLC		881585														
JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10861 - 10953						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15531 X	9756	-0-	-5775	-0-	9588	3	168	9	N	153	184	1		206	
02	12760 X	8715	-0-	-4045	-0-	8555	3	160	9	N	145	182	1		169	
03	12617 X	9907	-0-	-2710	-0-	9754	3	153	9	N	139	182	1		126	
04	11220 X	9394	-0-	-1826	-0-	9253	3	141	9	N	128	180	1		74	
05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	153	3	8		224	
06	9450 X	8253	-0-	-1197	-0-	8117	3	136	9	N	124	178	1		170	
07	9920 X	8511	-0-	-1409	-0-	8424	3	87	9	N	79	179	1		70	
08	9920 X	7802	-0-	-2118	-0-	7645	3	157	9	N	143				213	
09	9390 X	8018	-0-	-1372	-0-	7907	3	111	9	N	101				314	
10	8525 X	6040	-0-	-2485	-0-	5988	3	52	9	N	47	177	1		184	
11	8250 X	6352	-0-	-1898	-0-	6295	3	57	9	N	52	181	1	2 8	53	
12	8525 X	6386	-0-	-2139	-0-	6233	3	153	9	N	139	1	8		191	
TOTAL GAS PROD:		89,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,403								

GARY-ENGLAND GAS UNIT		95256 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
		003125														
		WELL #: 1		RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10812 - 10831						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				19	
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-				19	
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3				22	
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	3	15	9	N	14				36	
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	N	7				43	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	926	3	19	9	N	17				60	
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	905	3	18	9	N	16				76	
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	3	17	9	N	15				91	
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	900	3	6	9	N	5				96	
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	877	3	50	9	N	45				141	
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	864	3	4	9	N	4				145	
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				145	
TOTAL GAS PROD:		10,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

WARMSLEY, S. (10550)		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
DLUGOSCH		WELL #: 1H		RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9881 - 14048						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786	PERF.10730	- 12675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	2604	-0-	-1426	-0-	2519 2	85 9	N	77			315
02		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4005 2	160 9	N	145	188 1	1 7	271
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5082 2	166 9	N	151	193 1		229
04		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5953 2	125 9	N	114	188 1		155
05		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5346 2	72 9	N	65			220
06		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5433 2	95 9	N	86	192 1		114
07		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5215 2	88 9	N	80			194
08		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4343 2	12 9	N	11			205
09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	300 1	3990 2	N	22			227
							24 9						
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	310 1	3685 2	N	47			274
							52 9						
11		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	300 1	4298 2	N	43			317
							47 9						
*12		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	310 1	5200 2	N	106			423
							117 9						
TOTAL GAS PROD:			57,332	TOTAL CONDENSATE PROD:						947			

KALLINA		WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795	- 13194	
01		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	221 1	8482 2	N	256			427
							282 9						
02		17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	435 1	16724 2	Y	568	575 1		420
							625 9						
03		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	465 1	9977 2	Y	385	377 1		428
							424 9						
04		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	360 1	6422 2	Y	183	178 1		433
							201 9						
05		19003 X	10314	-0-	-8689	-0-	465 1	9552 2	Y	270	372 1		331
							297 9						
06		18390 X	5763	-0-	-12627	-0-	405 1	5220 2	Y	125			456
							138 9						
07		19003 X	7374	-0-	-11629	-0-	465 1	6747 2	Y	147	361 1		242
							162 9						
08		10881 X	4806	-0-	-6075	-0-	435 1	4237 2	Y	122			364
							134 9						
09		9990 X	7026	-0-	-2964	-0-	450 1	6375 2	Y	183	189 1		358
							201 9						
10		10323 X	6755	-0-	-3568	-0-	465 1	6096 2	Y	176	180 1		354
							194 9						
11		7140 X	4120	-0-	-3020	-0-	405 1	3539 2	Y	160			514
							176 9						
12		7378 X	1898	-0-	-5480	-0-	180 1	1650 2	Y	62			576
							68 9						
TOTAL GAS PROD:			92,674	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,637			

KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500	- 11195	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210	- 11985	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13398	2	265	9	N	241	303
02		14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	13875	2	283	9	N	257	364
03		14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	13923	2	266	9	N	242	419
04		13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13433	2	254	9	N	231	272
05		15128 X	13815	-0-	-1313	-0-	13578	2	237	9	N	215	296
06		14640 X	13290	-0-	-1350	-0-	13059	2	231	9	N	210	312
07		15128 X	12893	-0-	-2235	-0-	12691	2	202	9	N	184	314
08		14198 X	13463	-0-	-735	-0-	13292	2	171	9	N	155	286
09		13680 X	11793	-0-	-1887	-0-	11621	2	172	9	N	156	257
10		13826 X	12235	-0-	-1591	-0-	12044	2	191	9	N	174	431
11		13290 X	10702	-0-	-2588	-0-	10457	2	245	9	N	223	461
12		13454 X	9033	-0-	-4421	-0-	8890	2	143	9	N	130	212
TOTAL GAS PROD:		152,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,418					

BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370	- 13275	
01		9985 X	8046	-0-	-1939	-0-	540	1	7346	2	N	145	267
02		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	160	9	380	1	N	69	135
03		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	76	9	620	1	N	131	77
04		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	144	9	600	1	N	105	182
05		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	116	9	620	1	N	116	107
06		12990 X	11855	-0-	-1135	-0-	128	9	600	1	N	108	215
07		13423 X	11786	-0-	-1637	-0-	119	9	620	1	N	82	115
08		13237 X	10257	-0-	-2980	-0-	90	9	620	1	N	79	194
09		11850 X	10164	-0-	-1686	-0-	87	9	600	1	N	80	82
10		12245 X	12086	-0-	-159	-0-	88	9	620	1	N	123	205
11		11850 X	10821	-0-	-1029	-0-	135	9	600	1	N	104	309
12		11780 X	10321	-0-	-1459	-0-	114	9	620	1	N	109	234
TOTAL GAS PROD:		125,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,251					

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	468	1	5844	2	N	-0-	42	6	249
02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	580	1	7900	2	N	85	187	1	147
						94	9							
03	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	620	1	11051	2	N	197			344
						217	9							
04	9990 X	8050	-0-	-1940	-0-	560	1	7366	2	N	113	193	1	264
						124	9							
05	10354 X	6910	-0-	-3444	-0-	600	1	6219	2	N	83	183	1	164
						91	9							
06	11490 X	5402	-0-	-6088	-0-	560	1	4775	2	N	61			225
						67	9							
07	11873 X	8196	-0-	-3677	-0-	520	1	7570	2	N	96			321
						106	9							
08	9021 X	7849	-0-	-1172	-0-	620	1	7135	2	N	85	183	1	223
						94	9							
09	8040 X	7933	-0-	-107	-0-	600	1	7232	2	N	92			315
						101	9							
10	8184 X	6296	-0-	-1888	-0-	600	1	5635	2	N	55			370
						61	9							
11	7920 X	3566	-0-	-4354	-0-	320	1	3187	2	N	54	2	8	422
						59	9							
*12	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	340	1	7851	2	N	123	381	1	164
						135	9							

TOTAL GAS PROD: 89,302

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	558	1	6936	2	N	99	167	1	264
						109	9							
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	580	1	6213	2	N	109	179	1	188
						120	9					6	7	
03	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	620	1	7051	2	N	110	181	1	117
						121	9							
04	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	600	1	6198	2	N	101			218
						111	9							
05	6975 X	6931	-0-	-44	-0-	620	1	6228	2	N	75	179	1	114
						83	9							
06	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	600	1	6077	2	N	77			191
						85	9							
07	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	620	1	6309	2	N	60	177	1	74
						66	9							
08	6975 X	6451	-0-	-524	-0-	620	1	5734	2	N	88			162
						97	9							
09	6750 X	5893	-0-	-857	-0-	300	1	5503	2	N	82			244
						90	9							
10	6975 X	5476	-0-	-1499	-0-	310	1	5105	2	N	55	180	1	119
						61	9							
11	6750 X	5169	-0-	-1581	-0-	290	1	4847	2	N	29			148
						32	9							
12	6975 X	5726	-0-	-1249	-0-	300	1	5380	2	N	42			190
						46	9							

TOTAL GAS PROD: 78,620

TOTAL CONDENSATE PROD: 927

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10180	- 12175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2322 X	343	-0-	-1979	-0-	26 1	-0-	317 2	7 6	104	
02		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	90 1	11	1478 2		115	
							12 9					
03		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	420 1	125	11161 2		240	
							138 9					
04		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	450 1	101	9707 2	184 1	157	
							111 9					
05		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	465 1	99	8235 2		256	
							109 9					
06		11340 X	9571	-0-	-1769	-0-	450 1	69	9045 2	183 1	142	
							76 9					
07		11718 X	6627	-0-	-5091	-0-	450 1	45	6127 2		187	
							50 9					
08		10726 X	8496	-0-	-2230	-0-	465 1	80	7943 2		267	
							88 9					
09		10260 X	7698	-0-	-2562	-0-	450 1	56	7186 2	189 1	134	
							62 9					
10		9889 X	7575	-0-	-2314	-0-	465 1	58	7046 2		192	
							64 9					
11		9570 X	5951	-0-	-3619	-0-	450 1	53	5443 2		245	
							58 9					
12		8494 X	2788	-0-	-5706	-0-	270 1	19	2497 2		264	
							21 9					
TOTAL GAS PROD:		81,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		716				

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10512 - 10532	
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		1	221679	04/10/2006			10700			10532	
01		2604 X	1982	-0-	-622	-0-	1982 3	Y	-0-	4 1	1		
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	Y	-0-		1		
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		1		
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	Y	-0-		1		
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	Y	-0-		1		
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3	Y	-0-	1 1	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		Y	-0-		-0-		
09		2010 X	1057	-0-	-953	-0-	1057 3	Y	-0-		-0-		
10		2077 X	1072	-0-	-1005	-0-	1072 3	Y	-0-		-0-		
11		2010 X	1164	-0-	-846	-0-	1164 3	Y	-0-		-0-		
12		1085 X	1007	-0-	-78	-0-	1007 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.10510 - 10538	
					221807	06/29/2006			10718			10538	
01		2883 X	2245	-0-	-638	-0-	2227 3	18 9	N	16	138		
02		2668 X	2255	-0-	-413	-0-	2255 3		N	-0-	138		
03		4805 X	1851	-0-	-2954	-0-	1851 3		N	-0-	138		
04		4650 X	1997	-0-	-2653	-0-	1997 3		N	-0-	138		
05		4805 X	2029	-0-	-2776	-0-	2028 3	1 9	N	1	139		
06		4650 X	1753	-0-	-2897	-0-	1735 3	18 9	N	16	155		
*07		4805 X	1841	-0-	-2964	-0-	1828 3	13 9	N	12	167		
*08		2077 X	1822	-0-	-255	-0-	1822 3		N	-0-	167		
*09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	167		
*10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-	167		
*11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	167		
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	167		
TOTAL GAS PROD:		17,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	12220 - 12225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	2405	-0-	-540	-0-	2352	3	53	9	Y	48	177	1	76
02	2755 X	2330	-0-	-425	-0-	2276	3	54	9	Y	49			125
03	7967 X	2582	-0-	-5385	-0-	2574	3	8	9	Y	7			132
04	7710 X	2464	-0-	-5246	-0-	2402	3	62	9	Y	56			188
05	7812 X	2477	-0-	-5335	-0-	2457	3	20	9	Y	18			206
06	7620 X	2227	-0-	-5393	-0-	2203	3	24	9	Y	22	179	1	49
07	8246 X	1695	-0-	-6551	-0-	1683	3	12	9	Y	11			60
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2702	3	53	9	Y	48			108
09	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	6			114
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-			114
11	2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55			169
TOTAL GAS PROD:		21,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		320						

ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL	DEPTH	12184	PERF.	11010 - 12131	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4123 X	4011	-0-	-112	-0-	4004	3	7	9	N	6			110
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3904	3	20	9	N	18			128
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-			128
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5680	3	11	9	N	10			138
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3409	3	8	9	N	7			145
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3352	3	7	9	N	6			151
07	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-			151
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4533	3	13	9	N	12			163
09	4290 X	3604	-0-	-686	-0-	3595	3	9	9	N	8			171
10	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890	3			N	-0-			171
11	4290 X	2596	-0-	-1694	-0-	2590	3	6	9	N	5	2	8	174
12	4433 X	3690	-0-	-743	-0-	3690	3			N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:		46,211				TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	10546 - 10566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5084 X	4020	-0-	-1064	-0-	3951	3	69	9	N	63			170
02	4495 X	3440	-0-	-1055	-0-	3440	3			N	-0-			170
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-			170
04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3713	3	31	9	N	28			198
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3636	3	9	9	N	8			206
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-			206
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3866	3	9	9	N	8			214
08	3906 X	3107	-0-	-799	-0-	3107	3			N	-0-	174	1	40
09	3780 X	3640	-0-	-140	-0-	3640	3			N	-0-			40
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	3	56	9	N	51			91
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4265	3	62	9	N	56			147
12	3875 X	3833	-0-	-42	-0-	3789	3	44	9	N	40			187
TOTAL GAS PROD:		45,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		254						

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585													
K-SISTERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11000 - 11610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
DLUGOSCH		WELL #: 1H		RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10505 - 13490				
01	17484 X	17424	-0-	-60	-0-	3131	1	14032	2	N	237	186	1		402
						261	9								
02	16356 X	15774	-0-	-582	-0-	2929	1	12558	2	N	261	192	1		471
						287	9								
03	16585 X	12749	-0-	-3836	-0-	2508	1	9949	2	N	265	357	1		379
						292	9								
04	16860 X	8	-0-	-16852	-0-	8	2			N	-0-				379
05	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-				379
06	16860 X	5323	-0-	-11537	-0-	1386	1	3820	2	N	106				485
						117	9								
07	16864 X	16283	-0-	-581	-0-	3052	1	13011	2	N	200	349	1		336
						220	9								
08	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	2988	1	12501	2	N	229	184	1		381
						252	9								
09	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	3030	1	12110	2	N	366	378	1		369
						403	9								
10	15841 X	12639	-0-	-3202	-0-	2441	1	9944	2	N	231	182	1		418
						254	9								
11	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	3030	1	12718	2	N	254	353	1		319
						279	9								
*12	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	2908	1	10871	2	N	261				580
						287	9								
TOTAL GAS PROD:		141,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,410							

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
A.O.E. OPERATORS, INC.		000555													
NEWTON-WELDER GU		WELL #: 2		RRCID ->	189428	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	9928 - 9935				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//	95556 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC			690225					
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 190783	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9451 - 9953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	1641	-0-	-808 B	-0-	1641 2		113
02	2465	2016	-0-	-449 B	-449	1949 2	67 9	174
03	2635	2007	-0-	-628 B	-1077	1966 2	41 9	41
04	2550	1995	-0-	-555 B	-1632	1995 2		41
05	2170 #	2113	-0-	-57 B	-1689	2077 2	36 9	74
06	2100 #	2075	-0-	-25 B	-1714	2047 2	28 9	99
07	2170 #	2185	-0-	15 B	-1699	2157 2	28 9	124
08	2108 N	2129	-0-	21 B	-1678	2100 2	29 9	150
09	2070 N	2413	-0-	343 B	-1335	2400 2	13 9	162
10	553 N	1888	-0-	1335 B	-0-	1867 2	21 9	181
11	2070 N	1763	-0-	-307 B	-0-	1763 2		181
12	2480 N	2090	-0-	-390 B	-0-	1945 2	145 9	313
TOTAL GAS PROD:		24,315						
							TOTAL CONDENSATE PROD:	370

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255				CNTY: GOLIAD		
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 220588	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 14148 - 14168	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61		N	40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61		N	40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-61		N	40
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)		95556 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC		690225						
RIVERDALE		WELL #:	2	RRCID -> 189496	COMPL. DATE 10/08/2001	TOTAL DEPTH 11787	PERF. 8802 - 8828	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
SCHERER		WELL #: 2		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	7750 X	5916	-0-	-1834	-0-	497 12 9	5407 2	N	11		219
02	7250 X	5433	-0-	-1817	-0-	547 28 9	4858 2	N	25		244
03	7843 X	5152	-0-	-2691	-0-	581 81 9	4490 2	N	74		318
04	7590 X	4129	-0-	-3461	-0-	519 6 9	3604 2	N	5		323
05	7843 X	3814	-0-	-4029	-0-	548 1 9	3265 2	N	1		324
06	5730 X	2956	-0-	-2774	-0-	470 22 9	2464 2	N	20	178 1	166
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-		166
08	DLQ G-10	827	-0-	827	827	492 8 9	327 2	N	7		173
09	DLQ G-10	2612	-0-	2612	3439	508 2 9	2102 2	N	2		175
10	DLQ G-10	2291	-0-	2291	5730	533 17 9	1741 2	N	15		190
11	DLQ G-10	719	-0-	719	6449	200 6 9	513 2	N	5		195
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6449			N	-0-		195
TOTAL GAS PROD:		33,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		165					

PCC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588			
01	6262 X	3585	-0-	-2677	-0-	3585 3		N	-0-		52
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3508 3	80 9	N	73		125
03	6262 X	3486	-0-	-2776	-0-	3446 3	40 9	N	36		161
04	5280 X	3097	-0-	-2183	-0-	3097 3		N	-0-		161
05	5456 X	2977	-0-	-2479	-0-	2940 3	37 9	N	34		195
06	3720 X	2679	-0-	-1041	-0-	2679 3		N	-0-		195
07	3844 X	1417	-0-	-2427	-0-	1416 3	1 9	N	1	177 1	19
08	3472 X	1611	-0-	-1861	-0-	1611 3		N	-0-		19
09	3090 X	1560	-0-	-1530	-0-	1494 3	66 9	N	60		79
10	2976 X	2	-0-	-2974	-0-	2 3		N	-0-		79
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		79
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		24,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		204					

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
VAQUERO OPERATING WEARDEN B		882776									
WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WEARDEN (FRIO 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
RODESSA OPERATING COMPANY		723592											
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 229603		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2304 - 2306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEARDEN (4450)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING		882776											
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4206 - 4213			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEARDEN		95569 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4211 - 4214					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		379				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WEARDEN (4450)		//CONT.//		95569 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
WEARDEN B		WELL #:		1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	- 4228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	62 3				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	19 3				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	8 3				-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	8 3				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			97			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEARDEN RANCH (3750)				95572 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
O'TOOL OIL & GAS, LLC				616966						
LONGS RIVER		WELL #:		1	RRCID -> 266679	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 3717	- 3720	
01		4754 R	4754	-0-	-0-	4754 2				-0-
02		4009 R	4009	-0-	-0-	4009 2				-0-
03		5146 #	2485	-0-	-2661	2485 2				-0-
04		4980 #	2257	-0-	-2723	2257 2				-0-
05		5146 #	522	-0-	-4624	522 2				-0-
06		4590 #	-0-	-0-	-4590					-0-
07		4278 #	-0-	-0-	-4278					-0-
08		2480 #	-0-	-0-	-2480					-0-
09		2250 #	-0-	-0-	-2250					-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,027			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VIPER S.W.D., LLC				886209						
GOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 188633	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 4487	PERF. 3637	- 3640	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WEBER (GIBBS-MIOCENE)		95696 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #: 1		RRCID -> 139809		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100		
GIBBS GAS UNIT												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/16/2016 - P/A 12/16/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014		
PANTEL, NELSON												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 #	2413	-0-	-842	-0-	2305	2	108	9	N	98	185	172
02	2937	2937	-0-	-0-	-0-	2815	2	122	9	N	111		283
03	2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2661	2	112	9	N	102	184	201
04	2850	2758	-0-	-92	-0-	2645	2	113	9	N	103	185	119
05	2945	2478	-0-	-467	-0-	2371	2	107	9	N	97		216
06	2850	2665	-0-	-185	-0-	2567	2	98	9	N	89	190	115
07	3022	3022	-0-	-0-	-0-	50	1	2852	2	N	109		224
						120	9						
08	3022 #	2606	-0-	-416	-0-	28	1	2478	2	N	91	182	133
						100	9						
09	3022 #	2578	-0-	-444	-0-	75	1	2401	2	N	93		226
						102	9						
10	2945	2728	-0-	-217	-0-	2614	2	114	9	N	104	188	142
11	2520 N	2326	-0-	-194	-0-	2218	2	108	9	N	98		240
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		240
TOTAL GAS PROD:		29,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,095							

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057											
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	2350	2	34	9	N	31		109
02	2320 N	2203	-0-	-117	-0-	2156	2	47	9	N	43		152
03	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2330	2	35	9	N	32	147	37
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2881	2	25	9	N	23		60
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	2	30	9	N	27		87
06	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2146	2	22	9	N	20		107
07	2759 N	2272	-0-	-487	-0-	2229	2	43	9	N	39		146
08	2511 N	2028	-0-	-483	-0-	2021	2	7	9	N	6		152
09	2160 N	1865	-0-	-295	-0-	1858	2	7	9	N	6		158
10	2263 N	2008	-0-	-255	-0-	1993	2	15	9	N	14	152	20
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2108	2	32	9	N	29		49
12	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		24,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		270							

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
LUKER				WELL #:	2-T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10185 - 10223	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LUKER				WELL #:	3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400 - 10434	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10192 - 10284		
01	5642	X	4760	-0-	-882	-0-	4600	2	160	9	Y	145	94	1	180
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5571	2	129	9	Y	117	187	1	110
03	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	4953	2	178	9	Y	162	87	1	185
04	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5002	2	73	9	Y	66	96	1	155
05	6107	X	5268	-0-	-839	-0-	5179	2	89	9	Y	81	184	1	52
06	5910	X	4166	-0-	-1744	-0-	4124	2	42	9	Y	38			90
07	6107	X	5293	-0-	-814	-0-	5214	2	79	9	Y	72			162
08	DLQ	G-10	4638	-0-	4638		4548	2	90	9	Y	82			244
09	DLQ	G-10	4922	-0-	4922		4860	2	62	9	Y	56	186	1	114
10	14051	X	4491	-0-	-9560	-0-	4441	2	50	9	Y	45			159
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4054	2	85	9	Y	77	188	1	48
12	5301	X	4344	-0-	-957	-0-	4278	2	66	9	Y	60			108
TOTAL GAS PROD:			57,927				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,001				

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886		WELL #: 3		RRCID -> 203170	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10276	- 10306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2708	2	153	9	Y	139	90	1	165
02	2639 X	2170	-0-	-469	-0-	2087	2	83	9	Y	75	181	1	59
03	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	3145	2	139	9	Y	126	68	1	117
04	3630 X	2868	-0-	-762	-0-	2858	2	10	9	Y	9			126
05	3751 X	2760	-0-	-991	-0-	2725	2	35	9	Y	32			158
06	3180 X	2663	-0-	-517	-0-	2645	2	18	9	Y	16			174
07	3286 X	2233	-0-	-1053	-0-	2212	2	21	9	Y	19			193
08	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	3071	2	50	9	Y	45	180	1	58
09	DLQ G-10	1915	-0-	1915	5036	1875	2	40	9	Y	36			94
10	7729 X	2693	-0-	-5036	-0-	2643	2	50	9	Y	45			139
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2378	2	68	9	Y	62			201
12	3131 X	2185	-0-	-946	-0-	2142	2	43	9	Y	39	180	1	60
TOTAL GAS PROD:		31,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		643						

ALBRECHT, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 9686 - 10209		
01	3813 X	3028	-0-	-785	-0-	2962	2	66	9	N	60			290
02	3335 X	3127	-0-	-208	-0-	3046	2	81	9	N	74			364
03	3565 X	3167	-0-	-398	-0-	3093	2	74	9	N	67	189	1	242
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3785	2	119	9	N	108	163	1	187
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3468	2	101	9	N	92			279
06	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2800	2	20	9	N	18			297
07	4030 X	3692	-0-	-338	-0-	3640	2	52	9	N	47			344
08	DLQ G-10	3442	-0-	3442	3442	3376	2	66	9	N	60	339	1	65
09	DLQ G-10	3209	-0-	3209	6651	3184	2	25	9	N	23			88
10	9995 X	3344	-0-	-6651	-0-	3303	2	41	9	N	37			125
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3069	2	85	9	N	77			202
12	3689 X	2962	-0-	-727	-0-	2938	2	24	9	N	22			224
TOTAL GAS PROD:		39,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		685						

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 14726			PERF.10827 - 10868		
BIG EASY		WELL #: 1												
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	31	1	253	2	N	2			174
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	28	1	181	2	N	9			183
03	341 N	233	-0-	-108	-0-	28	1	149	2	N	51			234
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	30	1	170	2	N	36			270
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	15			285
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	29	1	187	2	N	9	174	1	120
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	29	1	176	2	N	14			134
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	191	2	N	20			154
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	30	1	190	2	N	13			167
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	11			178
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	N	4			182
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	N	13			195
TOTAL GAS PROD:		3,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		197						

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 164234	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10896	- 11284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BREEDEN				WELL #: 1-L	RRCID -> 164554	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10671	- 10941		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REUTTER				WELL #: 1	RRCID -> 165024	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10630	- 10911		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844	COMPL. DATE 05/11/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10588	- 10693				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS		WELL #:		3	RRCID -> 169888	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11281	- 11291				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170068	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10490	- 10900				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137											
HEINRICH HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	10619 - 10623		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
FLINT INTERESTS, LLC				273932											
SIMMONS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250 - 11324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	542	1	690	2	N	9			191
02	1305	X	1149	-0-	-156	-0-	535	1	613	2	N	1			192
03	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	595	1	677	2	N	-0-			192
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	565	1	619	2	N	50	180	1	62
05	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	589	1	638	2	N	62			124
06	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	578	1	669	2	N	50			174
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	573	1	618	2	N	18	177	1	15
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	714	2	N	-0-			15
09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	562	1	723	2	N	-0-			15
10	1333	X	775	-0-	-558	-0-	775	1			N	-0-			15
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			15
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WEESATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MELINDA				WELL #:	1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940 - 8943		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886									
LUKER				WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUKER				WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			35	
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-			35	
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			35	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
ABRAMEIT				WELL #:	1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944	
01	9641 X	8947	-0-	-694	-0-	8804	2	143	9	N	130	182	1	157
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6414	2	168	9	N	153	181	1	129
03	9641 X	6836	-0-	-2805	-0-	6690	2	146	9	N	133			262
04	9330 X	6918	-0-	-2412	-0-	6789	2	129	9	N	117	177	1	202
05	9517 X	7149	-0-	-2368	-0-	7043	2	106	9	N	96	169	1	129
06	8670 X	6407	-0-	-2263	-0-	6291	2	116	9	N	105			234
07	7161 X	6237	-0-	-924	-0-	6121	2	116	9	N	105	182	1	157
08	7161 X	6391	-0-	-770	-0-	6275	2	116	9	N	105			262
09	6930 X	5932	-0-	-998	-0-	5823	2	109	9	N	99	174	1	187
10	7161 X	5943	-0-	-1218	-0-	5825	2	118	9	N	107			294
*11	6420 X	5329	-0-	-1091	-0-	5221	2	108	9	N	98	190	1	202
12	6386 X	4794	-0-	-1592	-0-	4669	2	125	9	N	114	185	1	131
TOTAL GAS PROD:		77,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,362								

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
 PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
 DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED											11/04/2016	- P/A 11/04/2016				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	675	-0-	-100	-0-	667	2	8	9	N	7		67
02	986 #	489	-0-	-497	-0-	467	2	22	9	N	20		87
03	1054 #	1001	-0-	-53	-0-	973	2	28	9	N	25		112
04	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1108	2	39	9	N	35		147
05	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1193	2	32	9	N	29		176
06	960 #	886	-0-	-74	-0-	858	2	28	9	N	25		201
07	1178 #	493	-0-	-685	-0-	462	2	31	9	N	28	190 1	39
08	1240 #	567	-0-	-673	-0-	555	2	12	9	N	11		50
09	1200 #	459	-0-	-741	-0-	457	2	2	9	N	2		52
10	1240 #	578	-0-	-662	-0-	576	2	2	9	N	2		54
11	900 #	338	-0-	-562	-0-	337	2	1	9	N	1		55
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		55

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (2100)		95850 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L. DOHMANN, A. C.		604295		WELL #: 1		RRCID -> 176356		COMPL. DATE 01/24/2000			
						TOTAL DEPTH 8300		PERF. 2169 - 2172			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEESATCHE, SOUTH (2200)		95850 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. FROMME, A A		830325		WELL #: 2		RRCID -> 160514		COMPL. DATE 09/19/1996			
						TOTAL DEPTH 5183		PERF. 2311 - 2313			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ACOCK OPERATING LIMITED ARNECKE		003596		WELL #: 1		RRCID -> 184379		COMPL. DATE 06/18/2003			
						TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5275 - 5280			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) //CONT.// 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9083 #	2710	-0-	-6373	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
02	8323	-0-	-0-	-8323	-0-			N	-0-			-0-
03	8742 #	8075	-0-	-667	-0-	8075	2	N	-0-			-0-
04	8460 #	8010	-0-	-450	-0-	8010	2	N	-0-			-0-
05	8122 #	7920	-0-	-202	-0-	7920	2	N	-0-			-0-
06	7780 R	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2	N	-0-			-0-
07	7810 R	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6264	-0-	6264	6264	6264	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6264			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6264			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6264			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6264			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295										
E. HENKE				WELL #:	1	RRCID ->	242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5093 - 5098	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		415 X	415	-0-	-0-	-0-	230 1	185 9	N		168	171 1		23
02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	230 1	185 9	N		168	148 1		43
03		415 X	415	-0-	-0-	-0-	230 1	185 9	N		168	162 1		49
04		390 X	385	-0-	-5	-0-	230 1	155 9	N		141	127 1		63
05		434 X	390	-0-	-44	-0-	235 1	155 9	N		141	157 1		47
06		420 X	390	-0-	-30	-0-	235 1	155 9	N		141	155 1		33
07		434 X	390	-0-	-44	-0-	235 1	155 9	N		141	149 1		25
08		403 X	356	-0-	-47	-0-	235 1	121 9	N		110			135
09		390 X	362	-0-	-28	-0-	241 1	121 9	N		110	165 1		80
10		403 X	362	-0-	-41	-0-	241 1	121 9	N		110	151 1		39
11		390 X	384	-0-	-6	-0-	241 1	143 9	N		130	159 1		10
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N		NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:				4,264		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,528		

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
WEISE				WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	4628 - 4668	
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	310 1	308 9	N		280	181 1		214
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	283 1	296 9	N		269	362 1		121
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	310 1	262 9	N		238	180 1		179
04		600 N	532	-0-	-68	-0-	300 1	232 9	N		211	180 1		210
05		620 N	548	-0-	-72	-0-	310 1	238 9	N		216	179 1		247
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	300 1	211 9	N		192	350 1		89
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	310 1	241 9	N		219	173 1		135
08		558 N	532	-0-	-26	-0-	310 1	222 9	N		202	179 1		158
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	290 1	205 9	N		186	178 1		166
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	310 1	219 9	N		199	176 1		189
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	300 1	212 9	N		193	178 1		204
12		527 N	521	-0-	-6	-0-	310 1	211 9	N		192	184 1		212
TOTAL GAS PROD:				6,500		TOTAL CONDENSATE PROD:						2,597		

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)				95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
NORRELL				WELL #:	2	RRCID ->	106627	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	10790 - 10830	
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	54 1	441 2	N		-0-	37 7		-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	42 1	359 2	N		-0-			-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	54 1	476 2	N		-0-			-0-
04		480 N	391	-0-	-89	-0-	54 1	337 2	N		-0-			-0-
05		434 N	376	-0-	-58	-0-	26 1	350 2	N		-0-			-0-
06		510 N	372	-0-	-138	-0-	26 1	346 2	N		-0-			-0-
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	29 1	318 2	N		-0-			-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	29 1	349 2	N		-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	60 1	365 2	N		-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1	368 2	N		-0-			-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	29 1	320 2	N		-0-			-0-
12		434 N	382	-0-	-52	-0-	30 1	352 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				4,845		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) // CONT. // 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
KEBO OIL & GAS, INC. // CONT. // 453170																	
THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	532	1	11236	2	Y	73					242
02		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	551	1	9872	2	Y	53	182	1			113
03		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	623	1	9942	2	Y	44					157
04		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	594	1	7914	2	Y	30					187
05		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	542	1	4210	2	Y	78	177	1			88
06		4200 X	823	-0-	-3377	-0-	250	1	573	2	Y	-0-					88
07		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	561	1	4826	2	Y	6					94
08		10602 X	6011	-0-	-4591	-0-	621	1	5376	2	Y	13					107
09		8550 X	6058	-0-	-2492	-0-	612	1	5438	2	Y	7					114
10		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	697	1	5881	2	Y	29					143
11		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	810	1	6438	2	Y	25					168
*12		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	702	1	6399	2	Y	42					210
TOTAL GAS PROD:			85,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			400								

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, W. (J SAND) SUE-ANN OPERATING, L.C. WEISE, ANNIE		95853 190 828352	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	1	RRCID ->	210500	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9921 - 9935	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	2	Y	7	128
02	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	Y	7	135
03	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	Y	22	157
04	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	124	1	1655	2	Y	20	177
05	2077 #	1833	-0-	-244	-0-	202	1	1567	2	Y	58	57
06	2010 #	1528	-0-	-482	-0-	463	1	1061	2	Y	4	61
07	2077 #	1646	-0-	-431	-0-	171	1	1469	2	Y	5	66
08	1922 #	1164	-0-	-758	-0-	107	1	1051	2	Y	5	71
09	1800 #	1021	-0-	-779	-0-	103	1	915	2	Y	3	74
10	1829 #	1077	-0-	-752	-0-	113	1	953	2	Y	10	84
11	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-	11	9			Y	-0-	84
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	84
TOTAL GAS PROD:		15,710			TOTAL CONDENSATE PROD:		141					

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) TRISTAR EXPLORATION, INC SMITH, JACK		95853 205 871101	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	3	RRCID ->	188971	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3839 - 3845	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEESATCHE, WEST (LULING) NELSON, JAMES L. IDEUS UNIT		95853 246 604295	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: GOLIAD						
		WELL #:	3	RRCID ->	161801	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7687 - 7692	
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2	98
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	102	2	2	9	N	2	100
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-	100
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	100
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-	100
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	100
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-	100
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	100
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	100
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	100
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	100
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	100
TOTAL GAS PROD:		1,126			TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 JETCO EXPLORATION, INC. 432187
 METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	1	1	9	N	1				66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NADSOILCO LLC 598945
 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				141
02		493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-				141
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				141
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				141
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				141
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
 KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
WOFFORD, C. J. 935452														
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02		290 N	114	-0-	-176	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03		217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			795											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320														
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414														
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	1196	-0-	1196	1196	1042	2	154	9	Y	140	130 1	10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1196				Y	NO RPT			10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1196				Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			1,196											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		140		

WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	31	1	421	2	N	-0-				-0-
02	435 #	276	-0-	-159	-0-	28	1	248	2	N	-0-				-0-
03	465 #	322	-0-	-143	-0-	30	1	292	2	N	-0-				-0-
04	450 #	373	-0-	-77	-0-	60	1	313	2	N	-0-				-0-
05	465 #	365	-0-	-100	-0-	31	1	334	2	N	-0-				-0-
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	30	1	337	2	N	-0-				-0-
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	30	1	308	2	N	-0-				-0-
08	400 R	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-				-0-
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	N	-0-				-0-
10	372 #	311	-0-	-61	-0-	31	1	280	2	N	-0-				-0-
11	390 #	289	-0-	-101	-0-	29	1	260	2	N	-0-				-0-
12	403 #	362	-0-	-41	-0-	31	1	331	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1271	1574	-0-	303	303	132	1	1398	2	N	40				112
02	2945	1371	-0-	-1574	-0-	44	9	1156	2	N	31				143
03	1271	957	-0-	-314	-0-	34	9	821	2	N	61	189	1		15
04	1230	779	-0-	-451	-0-	67	9	641	2	N	35				50
05	1271	675	-0-	-596	-0-	99	1	655	2	N	-0-				50
06	1230	372	-0-	-858	-0-	39	9	372	2	N	-0-				50
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	N	59	109	1		-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-				-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	65	9	91	9	N	83	83	1		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	500	2	52	2	N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	640	2	8	1	N	-0-				-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	8	1	52	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		309							

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
CAMOIL, INC.		127449													
SMAJSTRILA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	60	1	20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 WELDER, JOHN J., ETAL 907300
 WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
 WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NELSON, JAMES L. 604295
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			68
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			68
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			68
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			68
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			68
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560)		//CONT.//		96422 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
U1 RANCH OIL				880291											
LUKER, B. J.				WELL #: 1	RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600	- 7640						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3				56
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4				60
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5				65
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	235	2	2	9	N	2				67
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	223	2	1	9	N	1				68
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	213	2	1	9	N	1				69
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1				70
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2				72
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1				73
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				73
TOTAL GAS PROD:		2,547				TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

WESER (RECKLAW 7600)				96422 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511							
WEBB, OLLIE -A-				WELL #: 3	RRCID -> 035035	COMPL. DATE 11/11/1964	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7587	- 7624		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WESSENDORF (LULING)				96478 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835							
WESSENDORF				WELL #: 2	RRCID -> 195877	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3350	- 3450		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/01/2016	- P/A 12/01/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH A WELL #: 446 RRCID -> 099700 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 5682

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2016 - P/A 12/17/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		288	RRCID ->	147983	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5616 - 5619	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH "A"		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5619 - 6008	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (BENNVUE, NE.)		96545 065		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VANDERBILT STATE		WELL #:		28	RRCID ->	184249	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 5442 - 5448	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 390 RRCID -> 141106 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4601 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2017 - P/A 01/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//	96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WEST RANCH 'A'		WELL #:	531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH 'A'		WELL #:	279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (DIXON SAND)		96545 182	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:	448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH (FRIO 7600) 96545 347 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
J.H. DRUMMOND WELL #: 3M RRCID -> 281307 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7495 - 7596

*10	1085	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-	
*11	1050	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	1085	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 09/04/1971		TOTAL DEPTH 5552		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		44	RRCID ->	087621	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5029 - 5096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH "A"		WELL #:		499	RRCID ->	108139	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 5049 - 5053
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH A		WELL #:		483	RRCID ->	109076	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4927 - 4961
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		180	RRCID ->	110403	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	5102	PERF. 4964 - 5040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH "A"		WELL #:		215	RRCID ->	133734	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5036 - 5046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH "A"		WELL #:		513	RRCID ->	135481	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4960 - 5054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH "A"		WELL #: 386 U		RRCID -> 136096		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A"		WELL #: 486		RRCID -> 142732		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #:		528	RRCID ->	155740	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4954 - 4957
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH "A"		WELL #:		391	RRCID ->	206745	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 4968 - 5036
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH "A"		WELL #:		346	RRCID ->	206746	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 4964 - 5056
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749										COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	4953	-	5050				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955										COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	4982	-	5056				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276										COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	4944	-	5010				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		35	RRCID ->	212289	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	4958 - 5001
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-						254	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						124	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		710				

WEST RANCH "A"		WELL #:		342	RRCID ->	212779	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	4978 - 5035
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		376	RRCID ->	214060	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4978 - 5058
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WEST RANCH -A- WELL #: 377										RRCID -> 214446		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4955 - 5046	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

WEST RANCH -A- WELL #: 362										RRCID -> 214457		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 6353		PERF. 5021 - 5092	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2016																	
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

WEST RANCH -A- WELL #: 47										RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5138		PERF. 4993 - 5090	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

WEST RANCH -A- WELL #: 364										RRCID -> 214462		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 4966 - 5054	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-							

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		430	RRCID ->	214463	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	5857	PERF. 4972 - 5062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		494	RRCID ->	214470	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 4957 - 5050
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		360	RRCID ->	220113	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4963 - 5055
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		363	RRCID ->	229486	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4996 - 5052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		493	RRCID ->	230655	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4956 - 5050
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		433	RRCID ->	230810	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4987 - 5059
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																					
WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328										COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	4950 - 4958						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900										COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	5030 - 5188						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815										COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5038 - 5048						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2016																					
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763										COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	4964 - 4970						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MERIDIAN OIL PRODUCTION INC.				561133								
WEST RANCH -A-		WELL #:		358	RRCID ->	132587	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4942 - 4952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		45510 X	NO RPT	-0-	-45510	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST RANCH (MENEFE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH 'A'		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	061563	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WEST RANCH (MUSQUEZ)		96545 507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH "A"		WELL #: 404		RRCID -> 137602		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH 'A'		96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2		WELL #: 1		RRCID -> 159362		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH (NOBLE)		96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2		WELL #: 1		RRCID -> 079660		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 3494 - 3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 3514 - 3571
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH 'A'		WELL #:		72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 3446 - 3461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:	501	RRCID ->	145768	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	3404 - 3428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH 'A'		WELL #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	3443 - 3450
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5707 - 5712
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//	96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WEST RANCH 'A'		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	3442 - 3450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH 'A'		WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	3426 - 3444	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH 'A'		WELL #:	115	RRCID ->	155493	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	3526 - 3531	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH "A"		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (TONEY)		96545 585		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	103565	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5480 - 5486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	07/29/1988	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5436 - 5463
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)			96545 637		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH "A"			WELL #: 32		RRCID -> 139746		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6306 - 6309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (WARD)			96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC			172570									
BENNETT, J. M. "R"			WELL #: 2		RRCID -> 205829		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 5430 - 5746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
TONEY, M. H.			WELL #: 77 D		RRCID -> 069560		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 6433		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRUMMOND		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH "A"		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5685 - 5692
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5145 - 5153
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		519	RRCID ->	156873	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	5666 - 5700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A-		WELL #:		336	RRCID ->	184570	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5628 - 5638
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5748
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH A		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	5616 - 5626
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5688
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5699 - 5732
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH "A"		WELL #:		394	RRCID ->	200547	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	5641 - 5671
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH "A"		WELL #:		383	RRCID ->	200548	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5632 - 5668
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		172	RRCID ->	200575	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5682 - 5708
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//	96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:	202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:	453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5666 - 5696	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:	165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5744	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//	96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:	140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:	213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:	334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//	96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:	145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:	225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:	413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5685 - 5720	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 -	5730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5696 -	5730
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 -	5720
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/25/2016 - P/A 12/25/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 -	5760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH "A"		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 -	5730
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 -	5740
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5680 - 5712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.)		96545 691		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	232763	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5786 - 5792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (80-A)		96545 702		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//	96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:	520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH -A-		WELL #:	75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095			
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH -A-		WELL #:	415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995			
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3455 - 3480

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800)		96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH "A"		WELL #: 357		RRCID -> 120538		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ETABA OPERATING COMPANY 254876
 DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
BXP OPERATING, LLC		042191												
ROBBINS		WELL #: 2		RRCID -> 256490		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8649 - 9024						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09316 09/30/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5580 X	5077	-0-	-503	-0-	550	1	3614	2	N	830	922	1	187
							913	9							
02		5220 X	5191	-0-	-29	-0-	689	1	3516	2	N	896	726	1	357
							986	9							
03		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	722	1	3861	2	N	711	900	1	168
							782	9							
04		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	714	1	4108	2	N	670	530	1	308
							737	9							
05		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	655	1	4243	2	N	922	906	1	324
							1014	9							
06		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	650	1	4071	2	N	709	721	1	312
							780	9							
07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	795	1	4443	2	N	791	732	1	371
							870	9							
08		5921 X	4935	-0-	-986	-0-	304	1	4244	2	N	352	499	1	224
							387	9							
09		5730 X	4588	-0-	-1142	-0-	294	1	4250	2	N	40	171	1	93
							44	9							
10		6107 X	2147	-0-	-3960	-0-	77	1	863	2	N	1097	889	1	301
							1207	9							
11		5910 X	1676	-0-	-4234	-0-	57	1	600	2	N	926	897	1	330
							1019	9							
12		6107 X	1599	-0-	-4508	-0-	57	1	505	2	N	943	1215	1	58
							1037	9							
TOTAL GAS PROD:		53,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,887									

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) BXP OPERATING, LLC ROBBINS		//CONT.// //CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
				042191		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 9266 - 9270		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	747	-0-	-1950	-0-	100	1	437	2	N	191	181	1	29
						210	9							
02	2523 X	278	-0-	-2245	-0-	29	1	150	2	N	90			119
						99	9							
03	2697 X	814	-0-	-1883	-0-	84	1	451	2	N	254	354	1	19
						279	9							
04	1860 X	689	-0-	-1171	-0-	95	1	544	2	N	45			64
						50	9							
05	1922 X	911	-0-	-1011	-0-	100	1	649	2	N	147	178	1	33
						162	9							
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	93	1	584	2	N	100			133
						110	9							
07	806 X	204	-0-	-602	-0-	13	1	75	2	N	105	178	1	60
						116	9							
08	899 X	170	-0-	-729	-0-	4	1	50	2	N	105			165
						116	9							
09	870 X	462	-0-	-408	-0-	2	1	35	2	N	386	357	1	194
						425	9							
10	899 X	253	-0-	-646	-0-	5	1	54	2	N	176	333	1	37
						194	9							
11	780 X	228	-0-	-552	-0-	15	1	155	2	N	53			90
						58	9							
12	465 X	267	-0-	-198	-0-	15	1	130	2	N	111	179	1	22
						122	9							

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

NAVIDAD RIVER ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	280430	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401
01	0 W	1497	-0-	1497	9530	650	1	847	2	N	-0-	-0-
02	0 W	1245	-0-	1245	10775	650	1	595	2	N	-0-	-0-
03	0 W	1262	-0-	1262	12037	650	1	612	2	N	-0-	-0-
04	0 W	1151	-0-	1151	13188	650	1	501	2	N	-0-	-0-
05	0 W	1163	-0-	1163	14351	650	1	513	2	N	-0-	-0-
06	0 W	1342	-0-	1342	15693	650	1	692	2	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	15693					N	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15693					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP HAFFERNICK UNIT				WELL #:	521516 2	RRCID ->	274193	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4800 - 4830
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
SIMONS-VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5376 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6510 X	1157	-0-	-5353	-0-	1157 2			N	-0-		-0-
02	6090 X	902	-0-	-5188	-0-	902 2			N	-0-		-0-
03	6510 X	607	-0-	-5903	-0-	607 2			N	-0-		-0-
04	6300 X	1136	-0-	-5164	-0-	1136 2			N	-0-		-0-
05	6510 X	1149	-0-	-5361	-0-	1149 2			N	-0-		-0-
06	6300 X	687	-0-	-5613	-0-	687 2			N	-0-		-0-
07	6510 X	1202	-0-	-5308	-0-	1202 2			N	-0-		-0-
08	6510 X	1251	-0-	-5259	-0-	1251 2			N	-0-		-0-
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	168 1	2059 2		N	-0-		-0-
10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-		-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-		-0-
12	2294 X	1097	-0-	-1197	-0-	1097 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697		WESTHOFF, A. E.		WELL #:	2	RRCID ->	155763	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6727 - 6731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTHOFF, A. E.		1		WESTHOFF, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID -> 194618	COMPL. DATE 03/19/2003	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 5718	- 5722						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	9	Y	27	9	1		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-	18	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID -> 196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 6146	- 6154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID -> 200918	COMPL. DATE 01/01/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6275	- 6279						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697																	
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	1006	-0-	1006	3806	988	1	18	9	Y	16	15	1		34	
02		2900 N	999	-0-	-1901	1905	988	1	11	9	Y	10	18	1		26	
03		2983 N	1078	-0-	-1905	-0-	1050	1	28	9	Y	25	23	1		28	
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	979	1	24	9	Y	22				50	
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1050	1	25	9	Y	23	29	1		44	
06		1050 N	968	-0-	-82	-0-	943	1	25	9	Y	23	31	1		36	
07		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	967	1	33	9	Y	30				66	
08		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	998	1	35	9	Y	32	43	1		55	
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	958	1	37	9	Y	34				89	
10		992 N	802	-0-	-190	-0-	773	1	29	9	Y	26	48	1		67	
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1062	1	36	9	Y	33	51	1		49	
*12		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1129	1	40	9	Y	36	54	1		31	
TOTAL GAS PROD:			12,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			310								

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150																	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697											
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PINTAIL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		665697											
MCDOWELL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 235002	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5410	- 5602						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDOWELL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 247338	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 5378	- 5384						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	580	1	4934	2	N	-0-				203
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	580	1	5322	2	N	-0-				203
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	620	1	5272	2	N	-0-				203
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	600	1	4914	2	N	-0-				203
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	618	1	4924	2	N	3				206
						3	9								
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	600	1	4685	2	N	-0-				206
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	620	1	4202	2	N	-0-				206
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	618	1	3818	2	N	-0-				206
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	570	1	3392	2	N	-0-				206
10	4030 X	3067	-0-	-963	-0-	500	1	2558	2	N	8				214
						9	9								
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	600	1	3973	2	N	-0-				214
12	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	600	1	3144	2	N	-0-				214
TOTAL GAS PROD:		58,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

MCDOWELL				WELL #: 4	RRCID -> 250403	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6208	- 6326						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
PROGENIES OPERATING LLC 681161													
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-	-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	100	1	150	2	N	-0-	-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	100	1	124	2	N	-0-	-0-
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	100	1	117	2	N	-0-	-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	100	1	157	2	N	-0-	-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	100	1	166	2	N	-0-	-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	100	1	156	2	N	-0-	-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-	-0-
10		279 N	224	-0-	-55	-0-	100	1	124	2	N	-0-	-0-
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	100	1	98	2	N	-0-	-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630													
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																	
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161																	
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	650	1	7393	2	N	159	182	1			19
							175	9									
02		11397 X	6418	-0-	-4979	-0-	6344	2	74	9	N	67					86
03		12183 X	6302	-0-	-5881	-0-	6212	2	90	9	N	82	149	1			19
04		11790 X	5716	-0-	-6074	-0-	5640	2	76	9	N	69					88
05		10168 X	5512	-0-	-4656	-0-	5433	2	79	9	N	72					160
06		7950 X	6254	-0-	-1696	-0-	6185	2	69	9	N	63	173	1			50
07		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	650	1	7004	2	N	36					86
							40	9									
08		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	650	1	6328	2	N	36					122
							40	9									
09		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	650	1	6421	2	N	27					149
							30	9									
10		6665 X	6451	-0-	-214	-0-	650	1	5790	2	N	10					159
							11	9									
11		6450 X	3302	-0-	-3148	-0-	650	1	2651	2	N	1					160
							1	9									
12		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					160
TOTAL GAS PROD:			69,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			622								

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 278940	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 6689	PERF. 5422	- 5426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTHOFF RANCH (5400)				96612 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PRODUCTION SERVICE OIL CORP.				681020										
YOUNG, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 004736	COMPL. DATE 06/17/1952	TOTAL DEPTH 6498	PERF. 5424	- 5434					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WESTON (PETTUS)				96640 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
VARI ENTERPRISES, INC.				882890										
WESTON		WELL #:		1	RRCID -> 061991	COMPL. DATE 03/28/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
 WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 LOW-END OIL LLC 510360
 FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
 ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16													
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BANKHEAD, A. J. 048405
BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - P/A 11/07/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2014						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

01	1612 #	1178	-0-	-434	-0-	1178 2		N	-0-	71
02	1508 #	1093	-0-	-415	-0-	1093 2		N	-0-	71
03	1612 #	1160	-0-	-452	-0-	1109 2	51 9	N	46	117
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	117
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	117
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	117
07	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	117
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	117
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EXPRESS OIL CO. 257068
 ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2016	- P/A 11/22/16					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
 BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 M. E. OPERATING 245867
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE												
01		6947	6947	-0-	-0-	-0-	682 1	6265 2	N	-0-			80												
02		6730	6730	-0-	-0-	-0-	667 1	6063 2	N	-0-			80												
03		6685	6685	-0-	-0-	-0-	713 1	5972 2	N	-0-			80												
04		4564	4564	-0-	-0-	-0-	660 1	3904 2	N	-0-			80												
05		3534	2597	-0-	-937	-0-	651 1	1946 2	N	-0-			80												
06		3420	2116	-0-	-1304	-0-	600 1	1516 2	N	-0-			80												
07		3669	3669	-0-	-0-	-0-	682 1	2987 2	N	-0-			80												
08		3534	2947	-0-	-587	-0-	352 1	2595 2	N	-0-			80												
09		3420	3329	-0-	-91	-0-	690 1	2639 2	N	-0-			80												
10		3534	3378	-0-	-156	-0-	660 1	2718 2	N	-0-			80												
11		4414	4414	-0-	-0-	-0-	667 1	3747 2	N	-0-			80												
*12		3804	3804	-0-	-0-	-0-	713 1	3091 2	N	-0-			80												
TOTAL GAS PROD: 51,180													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
 WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
01	6226	6226	-0-	-0-	-0-	341	1	5885	2	N	-0-			-0-
02	4594	4594	-0-	-0-	-0-	250	1	4344	2	N	-0-			-0-
03	5576	5576	-0-	-0-	-0-	297	1	5279	2	N	-0-			-0-
04	6431	6431	-0-	-0-	-0-	341	1	6090	2	N	-0-			-0-
05	6321	6321	-0-	-0-	-0-	348	1	5973	2	N	-0-			-0-
06	6580	6580	-0-	-0-	-0-	372	1	6208	2	N	-0-			-0-
07	6021	6021	-0-	-0-	-0-	330	1	5691	2	N	-0-			-0-
08	6767	6767	-0-	-0-	-0-	308	1	6459	2	N	-0-			-0-
09	7932	7932	-0-	-0-	-0-	377	1	7555	2	N	-0-			-0-
10	7123	7123	-0-	-0-	-0-	290	1	6833	2	N	-0-			-0-
11	5065	5065	-0-	-0-	-0-	225	1	4840	2	N	-0-			-0-
*12	5100	5100	-0-	-0-	-0-	234	1	4866	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,736						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CORE E & P CORP. 178381
 O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (3400)		98626 482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC. R. S. I.		453170		WELL #: 5		RRCID -> 280156		COMPL. DATE 06/30/2015		TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3624	- 3626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8680	4800	-0-	-3880	-0-	108	1	4692	2	N	-0-		-0-
02		8120	4715	-0-	-3405	-0-	130	1	4585	2	N	-0-		-0-
03		8680	4798	-0-	-3882	-0-	108	1	4690	2	N	-0-		-0-
04		8400	4631	-0-	-3769	-0-	120	1	4511	2	N	-0-		-0-
05		8680	4031	-0-	-4649	-0-	120	1	3911	2	N	-0-		-0-
06		8400	2575	-0-	-5825	-0-	62	1	2513	2	N	-0-		-0-
07		8680	4627	-0-	-4053	-0-	240	1	4387	2	N	-0-		-0-
08		6164 R	6164	-0-	-0-	-0-	240	1	5924	2	N	-0-		-0-
09		4929 R	4929	-0-	-0-	-0-	248	1	4681	2	N	-0-		-0-
10		7877 R	7877	-0-	-0-	-0-	330	1	7547	2	N	-0-		-0-
11		5970 #	5364	-0-	-606	-0-	250	1	5114	2	N	-0-		-0-
12		6169 #	6036	-0-	-133	-0-	270	1	5766	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODSBORO (3500)		98626 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
CORE E & P CORP. OCONNOR, M. E.		178381		WELL #: 6 T		RRCID -> 083329		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 6025	PERF. 3350	- 3354	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODSBORO (4000)		98626 528		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
KEBO OIL & GAS, INC. WOOD RIVER RANCH 'D'		453170		WELL #: 4		RRCID -> 274196		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 6910	PERF. 3848	- 3853	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
7440	6981	-0-	-459	-0-	248	1	6733	2	N	-0-		-0-	
6960	6076	-0-	-884	-0-	203	1	5873	2	N	-0-		-0-	
7440	5533	-0-	-1907	-0-	217	1	5316	2	N	-0-		-0-	
7200	4443	-0-	-2757	-0-	240	1	4203	2	N	-0-		-0-	
7440	3427	-0-	-4013	-0-	279	1	3148	2	N	-0-		-0-	
6750 #	3012	-0-	-3738	-0-	300	1	2712	2	N	-0-		-0-	
6510 #	3647	-0-	-2863	-0-	248	1	3399	2	N	-0-		-0-	
5518 #	3135	-0-	-2383	-0-	128	1	3007	2	N	-0-		-0-	
4440 #	2651	-0-	-1789	-0-	210	1	2441	2	N	-0-		-0-	
3658 #	2972	-0-	-686	-0-	248	1	2724	2	N	-0-		-0-	
3565 R	3565	-0-	-0-	-0-	217	1	3348	2	N	-0-		-0-	
3658 #	2762	-0-	-896	-0-	217	1	2545	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (4900)		98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
KEBO OIL & GAS, INC. R. S. I.		453170		WELL #: 2		RRCID -> 272660		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5052 - 5056					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7569	7569	-0-	-0-	-0-	450	1	7119	2	N	-0-					39
02		6647	6647	-0-	-0-	-0-	375	1	6186	2	N	78					117
							86	9									
03		6892	6892	-0-	-0-	-0-	405	1	6470	2	N	15					132
							17	9									
04		6944	6944	-0-	-0-	-0-	450	1	6469	2	N	23					155
							25	9									
05		6253	6253	-0-	-0-	-0-	450	1	5759	2	N	40					195
							44	9									
06		7197	7197	-0-	-0-	-0-	480	1	6687	2	N	27					222
							30	9									
07		6261	6261	-0-	-0-	-0-	308	1	5909	2	N	40					262
							44	9									
08		5638	5638	-0-	-0-	-0-	308	1	5286	2	N	40					302
							44	9									
09		5442	5442	-0-	-0-	-0-	261	1	5137	2	N	40					342
							44	9									
10		6220	6220	-0-	-0-	-0-	270	1	5909	2	N	37					379
							41	9									
*11		6065	6065	-0-	-0-	-0-	330	1	5699	2	N	33					412
							36	9									
*12		6519	6519	-0-	-0-	-0-	308	1	6211	2	N	-0-					412
TOTAL GAS PROD:		77,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		373									

WOODSBORO (5000 A)		98626 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. WOOD, L. EST. "C"		194215		WELL #: 6		RRCID -> 194696		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5342 - 5345						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600)		98632 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC ROOKE		161678		WELL #: 1		RRCID -> 257889		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6719 - 6723						
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/05/2016		- PLUGGED 01/05/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)				98632 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.				194215										
WOOD, L. EST "C"				WELL #: 5	RRCID -> 175039	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3125	- 3131					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORD (EDWARDS)				98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086431	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13376	- 13643					
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	164 1	1455 2	Y	132	139 2			31

02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	225 3	145 9		124	113 2			42
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	149 1	1293 2	Y	114	121 2			35
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	213 3	136 9		110	126 2			19
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	162 1	1416 2	Y	97	84 2			32
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	274 3	125 9		89	75 2			46
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	162 1	1263 2	Y	90	101 2			35
08	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	1826	257 3	121 9		87	89 2			33
09	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	3480	152 1	1401 2	Y	82	86 2			29
10		2100 N	2067	-0-	-33	3447	289 3	107 9		103	113 2			19
11		3000 N	1932	-0-	-1068	2379	171 1	1229 2	Y	85	79 2			25
*12		3100 N	2090	-0-	-1010	1369	268 3	98 9		93	102 2			16
TOTAL GAS PROD:			22,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,206					

OIL AND GAS DIVISION

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13336	-	13606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7719 X	6806	-0-	-913	-0-	597 1	5215 2	Y	78	84 2		18
							908 3	86 9					
02		6641 X	6607	-0-	-34	-0-	585 1	5015 2	Y	78	70 2		26
							921 3	86 9					
03		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	615 1	5293 2	Y	69	74 2		21
							1141 3	76 9					
04		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	672 1	5135 2	Y	73	81 2		13
							1150 3	80 9					
05		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	663 1	6038 2	Y	66	57 2		22
							1321 3	73 9					
06		6870 X	6545	-0-	-325	-0-	664 1	4705 2	Y	62	52 2		32
							1108 3	68 9					
07		7099 X	6714	-0-	-385	-0-	631 1	4923 2	Y	67	73 2		26
							1086 3	74 9					
08		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	593 1	5565 2	Y	75	72 2		29
							1205 3	83 9					
09		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	509 1	4794 2	Y	67	72 2		24
							964 3	74 9					
10		6448 X	6272	-0-	-176	-0-	508 1	4693 2	Y	66	78 2		12
							998 3	73 9					
11		6240 X	5902	-0-	-338	-0-	471 1	4482 2	Y	56	52 2		16
							887 3	62 9					
*12		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	623 1	5235 2	Y	88	89 2		15
							909 3	97 9					
TOTAL GAS PROD:			81,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			845			

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311	-	13500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	704 1	6154 2	Y	53	53 2		12
							1068 3	58 9					
02		6699 X	6336	-0-	-363	-0-	564 1	4838 2	Y	44	41 2		15
							886 3	48 9					
03		7161 X	6501	-0-	-660	-0-	564 1	4854 2	Y	36	40 2		11
							1043 3	40 9					
04		6930 X	5974	-0-	-956	-0-	573 1	4382 2	Y	36	41 2		6
							979 3	40 9					
05		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	622 1	5727 2	Y	37	31 2		12
							1180 3	41 9					
06		6930 X	2329	-0-	-4601	-0-	237 1	1705 2	Y	14	19 2		7
							372 3	15 9					
07		6758 X	982	-0-	-5776	-0-	93 1	733 2	Y	6	11 2		2
							149 3	7 9					
08		7223 X	6343	-0-	-880	-0-	507 1	4826 2	Y	40	27 2		15
							966 3	44 9					
09		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	819 1	7803 2	Y	65	57 2		23
							1463 3	72 9					
10		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	782 1	7314 2	Y	62	74 2		11
							1457 3	68 9					
11		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	816 1	7793 2	Y	58	52 2		17
							1507 3	64 9					
*12		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	862 1	7261 2	Y	119	115 2		21
							1238 3	131 9					
TOTAL GAS PROD:			83,469				TOTAL CONDENSATE PROD:			570			

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

01	1674 X	1025	-0-	-649	-0-	1025	3			N	-0-				64
02	1566 X	542	-0-	-1024	-0-	514	3	28	9	N	25				89
03	1674 X	900	-0-	-774	-0-	812	3	88	9	N	80				169
04	1170 X	586	-0-	-584	-0-	575	3	11	9	N	10				179
05	1023 X	565	-0-	-458	-0-	565	3			N	-0-				179
06	990 X	519	-0-	-471	-0-	502	3	17	9	N	15				194
07	899 X	511	-0-	-388	-0-	491	3	20	9	N	18	187	1		25
08	899 X	484	-0-	-415	-0-	484	3			N	-0-				25
09	600 X	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-				25
10	558 X	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-				25
*11	510 X	426	-0-	-84	-0-	396	3	30	9	N	27				52
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	53	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

01	1550 X	1356	-0-	-194	-0-	1356	3			N	-0-				18
02	1450 X	1373	-0-	-77	-0-	1373	3			N	-0-				18
03	1488 X	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			N	-0-				18
04	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-				18
05	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-				18
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-				18
07	1519 X	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-				18
08	1550 X	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-				18
09	1500 X	1383	-0-	-117	-0-	1383	3			N	-0-				18
10	1550 X	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			N	-0-				18
11	1440 X	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-				18
12	1488 X	1339	-0-	-149	-0-	1339	3			N	-0-				18

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
MELNAR, FRED ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 087617	COMPL. DATE 11/16/1979	TOTAL DEPTH 14236	PERF.13393	- 13513		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	2116	-0-	-2534	-0-	977 1	1053 2	Y	78	90
							86 9				
02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	945 1	3170 2	Y	103	13
							113 9				
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	992 1	2155 2	Y	77	21
							85 9				
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	946 1	1726 2	Y	74	18
							81 9				
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	943 1	2150 2	Y	117	14
							129 9				
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1008 1	2461 2	Y	93	107
							102 9				
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	1027 1	2648 2	Y	67	5
							74 9				
08		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	1105 1	2960 2	Y	55	60
							61 9				
09		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1101 1	2634 2	Y	85	93
							94 9				
10		3751 X	3693	-0-	-58	-0-	1140 1	2425 2	Y	116	112
							128 9				
11		3990 X	3330	-0-	-660	-0-	1058 1	2184 2	Y	80	80
							88 9				
12		4123 X	2285	-0-	-1838	-0-	1035 1	1198 2	Y	47	48
							52 9				
TOTAL GAS PROD:			40,134	TOTAL CONDENSATE PROD:			992				

MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100240	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL DEPTH 14013	PERF.13835	- 13958		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	1072	1	6161	2	N	42		56
						46	9						
02	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	1046	1	6934	2	N	52	97 1	11
						57	9						
03	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	1137	1	7222	2	N	68	58 1	21
						75	9						
04	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	1093	1	6451	2	N	73	75 1	19
						80	9						
05	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	984	1	6512	2	N	59	67 1	11
						65	9						
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1044	1	7521	2	N	82		93
						90	9						
07	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	1062	1	8073	2	N	67	153 1	7
						74	9						
08	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	996	1	7102	2	N	81		88
						89	9						
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	931	1	5874	2	N	56	76 1	68
						62	9						
10	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	1009	1	5987	2	N	58	66 1	60
						64	9						
11	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	954	1	5586	2	N	58	57 1	61
						64	9						
12	6076 X	5668	-0-	-408	-0-	1036	1	4581	2	N	46	58 1	49
						51	9						
TOTAL GAS PROD:		91,185											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			742		

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

01	8184 X	4166	-0-	-4018	-0-	372	1	3747	2	N	43		57
						47	9						
02	5800 X	3810	-0-	-1990	-0-	312	1	3442	2	N	51	97 1	11
						56	9						
03	6200 X	3992	-0-	-2208	-0-	332	1	3618	2	N	38	34 1	15
						42	9						
04	5490 X	3424	-0-	-2066	-0-	312	1	3071	2	N	37	39 1	13
						41	9						
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	358	1	3965	2	N	-0-	6 1	7
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	318	1	3670	2	N	-0-		7
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	308	1	3734	2	N	34	34 1	7
						37	9						
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	363	1	4278	2	N	53		60
						58	9						
09	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	313	1	3412	2	N	14	50 1	24
						15	9						
10	4309 X	3480	-0-	-829	-0-	316	1	3164	2	N	-0-	17 1	7
11	4560 X	3584	-0-	-976	-0-	326	1	3214	2	N	40	2 1	45
						44	9						
12	4712 X	2503	-0-	-2209	-0-	289	1	2162	2	N	47	42 1	50
						52	9						
TOTAL GAS PROD:		45,788											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			357		

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	2642	-0-	2642	74153	82	1 2187	2	188 9	N	171	183	2		40
02	6000	1466	-0-	-4534	69619	185	3 1192	2	108 9	N	98	105	2		33
03	7750	758	-0-	-6992	62627	54	1 614	2	46 9	N	42	62	2		13
04	7500	736	-0-	-6764	55863	28	1 585	2	48 9	N	44	49	2		8
05	3100 N	3034	-0-	-66	55797	75	3 2472	2	157 9	N	143	104	2		47
06	3000 N	3136	-0-	136 B	55933	67	1 2541	2	184 9	N	167	128	2		86
07	3100 N	2572	-0-	-528 B	55405	338	3 2106	2	139 9	N	138	170	2		54
08	3100 N	2364	-0-	-736 B	54669	75	1 152	2	176 9	N	132	136	2		50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				54669		223	3 145	9							
09	2015	2277	-0-	262 B	54931	64	1 1852	2	145 9	N	132	135	2		47
10	2440	2193	-0-	-247 B	54684	216	3 1759	2	139 9	N	126	150	2		23
11	2146	2483	-0-	337 B	55021	70	1 2006	2	176 9	N	160	136	2		47
12	2573	2207	-0-	-366 B	54655	225	3 1791	2	169 9	N	154	174	2		27
TOTAL GAS PROD:		25,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,507							

MVR WILCOX GAS UNIT		11		RRCID -> 277806		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508							
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
APPELT GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	251413	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	9794 - 9816
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	49 1	108 3	N	39	185 1		42	
						43 9							
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21 1	66 3	N	-0-			42	
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	14 1	68 3	N	-0-			42	
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	4 1	54 3	N	-0-			42	
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	2 1	56 3	N	-0-			42	
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3 1	77 3	N	-0-			42	
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	1 1	43 3	N	-0-			42	
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4 1	115 3	N	-0-			42	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	3 1	79 3	N	-0-			42	
*10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3 1	73 3	N	-0-			42	
*11	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	2 1	64 3	N	-0-			42	
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3 1	87 3	N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:		1,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH		
DONNELLY				WELL #:	2	RRCID ->	279374	06/18/2014	11000	PERF.	9311 - 9354	
01	7750	9607	-0-	1857	119758	8820 2	787 9	N	715	721 1		173
02	7250	8544	-0-	1294	121052	7863 2	681 9	N	619	728 1		64
03	7750	8732	-0-	982	122034	8022 2	710 9	N	645	532 1		177
04	7500	7126	-0-	-374	121660	6570 2	556 9	N	505	483 1		199
05	7750	9121	-0-	1371	123031	8481 2	640 9	N	582	530 1		251
06	10440	9758	-0-	-682 B	122349	300 1	8855 2	N	548	511 1		288
						603 9						
07	9145	8992	-0-	-153 B	122196	310 1	8125 2	N	506	696 1		98
						557 9						
08	9471	7811	-0-	-1660 B	120536	310 1	6984 2	N	470	533 1		35
						517 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				120536								
09	8155	7698	-0-	-457 B	120079	300 1	6922 2	N	433	350 1		118
						476 9						
10	9875	7184	-0-	-2691 B	117388	310 1	6456 2	N	380	350 1		148
						418 9						
11	8684	5179	-0-	-3505 B	113883	300 1	4488 2	N	355	347 1		156
						391 9						
12	8990 #	NO RPT	-0-	-8990 B	104893			N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		89,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,758						

PEKAR-DONNELLY				1	RRCID ->	COMPL. DATE				TOTAL DEPTH		
				WELL #:	1	279405	02/12/2015	9735	PERF.	9358 - 9366		
01	7750	26653	-0-	18903	212824	24529 2	2124 9	N	1931	1877 1		165
02	7250	23097	-0-	15847	228671	21344 2	1753 9	N	1594	1469 1		290
03	7750	24017	-0-	16267	244938	22176 2	1841 9	N	1674	1814 1		150
04	7500	22616	-0-	15116	260054	20880 2	1736 9	N	1578	1468 1		260
05	7750	29499	-0-	21749	281803	27409 2	2090 9	N	1900	1850 1		310
06	31590	27273	-0-	-4317 B	277486	25257 2	2016 9	N	1833	2015 1		128
07	27672	26144	-0-	-1528 B	275958	24286 2	1858 9	N	1689	1595 1		222
08	28658	28055	-0-	-603 B	275355	26102 2	1953 9	N	1775	1656 1		341
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				275355								
09	24676	27102	-0-	2426 B	277781	25254 2	1848 9	N	1680	1818 1		203
10	29880	27890	-0-	-1990 B	275791	26066 2	1824 9	N	1658	1629 1		232
11	26278	28089	-0-	-1811 B	277602	26315 2	1774 9	N	1613	1638 1		207
12	28055 #	NO RPT	-0-	-28055 B	249547			N	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:		290,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,925						

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354															
HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		0	7701	-0-	7701	7701	100	1	7049	2	N	502	166	1	336
							552	9							
06		31500	33975	-0-	2475 B	10176	31752	2	2223	9	N	2021	1811	1	546
07		27593	35624	-0-	8031 B	18207	33478	2	2146	9	N	1951	2309	1	188
08		28577	33526	-0-	4949 B	23156	31557	2	1969	9	N	1790	1798	1	180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23156															
09		24605	29975	-0-	5370 B	28526	28206	2	1769	9	N	1608	1492	1	296
10		29794	28602	-0-	-1192 B	27334	26931	2	1671	9	N	1519	1583	1	232
11		26203	25692	-0-	-511 B	26823	24163	2	1529	9	N	1390	1449	1	173
12		31415	NO RPT	-0-	-31415 B	-4592					N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:			195,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,781						

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA															
BURKE, B. B. 108840															
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796															
01	3100	N	3376	-0-	276	276	203	1	3158	2	N	14			44
							15	9							
02	1603	N	1327	-0-	-276	-0-	85	1	1242	2	N	-0-			44
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	N	-0-			44
04	2310		727	-0-	-1583	-0-	63	1	652	2	N	11			55
							12	9							
05	2387		1726	-0-	-661	-0-	150	1	1576	2	N	-0-			55
06	2310		692	-0-	-1618	-0-	5	1	687	2	N	-0-			55
07	1426	#	789	-0-	-637	-0-	67	1	709	2	N	12			67
							13	9							
08	1736	#	1077	-0-	-659	-0-	105	1	972	2	N	-0-			67
09	1680	#	200	-0-	-1480	-0-	15	1	185	2	N	-0-			67
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	2	N	-0-			67
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-			67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			11,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			37						

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	N	6		53
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10		63
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	613	2	23	9	N	21		84
04	720 N	628	-0-	-92	-0-	617	2	11	9	N	10		94
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	650	2	12	9	N	11		105
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	588	2	15	9	N	14		119
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	79 1	41
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	4		45
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8		53
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	2	14	9	N	13		66
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3		69
12	868 N	801	-0-	-67	-0-	793	2	8	9	N	7		76

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) ALEGRE ENERGY, INC. DOLORES		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747																
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-					35
02	580 N	407	-0-	-173	-0-	407	2			N	-0-					35
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					35
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	584	2	50	9	N	45					80
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	N	10					90
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	477	2	6	9	N	5					95
07	651 N	417	-0-	-234	-0-	415	2	2	9	N	2	77	1			20
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	876	2	12	9	N	11					31
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	N	8					39
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12	9	N	11					50
11	870 N	576	-0-	-294	-0-	568	2	8	9	N	7					57
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	870	2	11	9	N	10					67
TOTAL GAS PROD:		7,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		109										

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		130426		WELL #: 2		RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14526		PERF. N/A				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14835		PERF.13505 - 13696						
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	198	1	2235	2	Y	-0-	-0-				
						410	3									
02	2407 N	2305	-0-	-102	-0-	171	1	1788	2	Y	-0-	-0-				
						346	3									
03	2573 N	1612	-0-	-961	-0-	115	1	1107	2	Y	-0-	-0-				
						390	3									
04	2490 N	2234	-0-	-256	-0-	168	1	1534	2	Y	-0-	-0-				
						532	3									
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	240	1	1984	2	Y	-0-	-0-				
						466	3									
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	173	1	1643	2	Y	-0-	-0-				
						406	3									
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	174	1	1728	2	Y	-0-	-0-				
						405	3									
08	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	165	1	1573	2	Y	-0-	-0-				
						369	3									
09	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	180	1	1637	2	Y	-0-	-0-				
						347	3									
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	231	1	1975	2	Y	-0-	-0-				
						443	3									
11	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	266	1	1952	2	Y	-0-	-0-				
						417	3									
*12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	200	1	1844	2	Y	-0-	-0-				
						330	3									
TOTAL GAS PROD:		28,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	077478	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7564 X	6697	-0-	-867	-0-	463 1	5210 2	Y	46	49 2		11
							973 3	51 9					
02		6438 X	5284	-0-	-1154	-0-	389 1	4073 2	Y	38	36 2		13
							780 3	42 9					
03		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	530 1	5650 2	Y	45	44 2		14
							1268 3	50 9					
04		6480 X	6057	-0-	-423	-0-	452 1	4521 2	Y	38	45 2		7
							1042 3	42 9					
05		6696 X	6396	-0-	-300	-0-	568 1	4717 2	Y	31	28 2		10
							1077 3	34 9					
06		7260 X	5921	-0-	-1339	-0-	458 1	4384 2	Y	31	25 2		16
							1045 3	34 9					
07		7502 X	7020	-0-	-482	-0-	525 1	5268 2	Y	36	38 2		14
							1187 3	40 9					
08		7502 X	7336	-0-	-166	-0-	569 1	5475 2	Y	40	39 2		15
							1248 3	44 9					
09		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	555 1	5036 2	Y	38	39 2		14
							1065 3	42 9					
10		7006 X	6454	-0-	-552	-0-	559 1	4783 2	Y	36	43 2		7
							1072 3	40 9					
11		7110 X	6774	-0-	-336	-0-	681 1	5001 2	Y	27	26 2		8
							1062 3	30 9					
12		7347 X	5970	-0-	-1377	-0-	501 1	4616 2	Y	25	29 2		4
							825 3	28 9					
TOTAL GAS PROD:			78,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			431						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	077595	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3640 -	3680
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 079955		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	345 1	3892 2	Y	59	63 2	14
						709 3	65 9				
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	345 1	3611 2	Y	57	52 2	19
						692 3	63 9				
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	345 1	3680 2	Y	50	54 2	15
						826 3	55 9				
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	354 1	3540 2	Y	51	57 2	9
						816 3	56 9				
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	484 1	4017 2	Y	26	26 2	9
						917 3	29 9				
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	354 1	3383 2	Y	23	20 2	12
						807 3	25 9				
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	362 1	3630 2	Y	25	27 2	10
						819 3	28 9				
08	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	379 1	3646 2	Y	25	25 2	10
						824 3	28 9				
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	388 1	3528 2	Y	25	26 2	9
						741 3	28 9				
10	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	401 1	3433 2	Y	26	30 2	5
						764 3	29 9				
11	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	533 1	3923 2	Y	27	24 2	8
						830 3	30 9				
*12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	412 1	3803 2	Y	27	30 2	5
						676 3	30 9				
TOTAL GAS PROD:		58,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		421					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 083971		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	99 1	1214 2	Y	-0-		-0-
						194 3					
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	101 1	1161 2	Y	-0-		-0-
						194 3					
03	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	99 1	1174 2	Y	-0-		-0-
						228 3					
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	104 1	1169 2	Y	-0-		-0-
						232 3					
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	131 1	1198 2	Y	-0-		-0-
						241 3					
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	95 1	1027 2	Y	-0-		-0-
						209 3					
07	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	100 1	1011 2	Y	-0-		-0-
						224 3					
08	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	103 1	997 2	Y	-0-		-0-
						222 3					
09	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	105 1	959 2	Y	-0-		-0-
						198 3					
10	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	110 1	946 2	Y	-0-		-0-
						210 3					
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	145 1	1064 2	Y	-0-		-0-
						225 3					
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	113 1	1044 2	Y	-0-		-0-
						185 3					
TOTAL GAS PROD:		16,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 088607	COMPL. DATE 06/10/1980	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13192	- 13441					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6582 X	6582	-0-	-0-	543 1	5082 2	81 9	82 2	Y	74	82 2		17
						876 3		81 9						
02		8004 X	6985	-0-	-1019	577 1	5361 2	88 9	70 2	Y	80	70 2		27
						959 3		88 9						
03		8494 X	7427	-0-	-1067	595 1	5591 2	78 9	76 2	Y	71	76 2		22
						1163 3		78 9						
04		7230 X	5314	-0-	-1916	468 1	3951 2	57 9	65 2	Y	52	65 2		9
						838 3		57 9						
05		10104 X	10104	-0-	-0-	769 1	7668 2	89 9	63 2	Y	81	63 2		27
						1578 3		89 9						
06		7230 X	5952	-0-	-1278	553 1	4389 2	53 9	50 2	Y	48	50 2		25
						957 3		53 9						
07		8129 X	8129	-0-	-0-	767 1	5900 2	58 9	57 2	Y	53	57 2		21
						1404 3		58 9						
08		8835 X	6739	-0-	-2096	539 1	4989 2	48 9	48 2	Y	44	48 2		17
						1163 3		48 9						
09		8550 X	6736	-0-	-1814	543 1	5056 2	52 9	47 2	Y	47	47 2		17
						1085 3		52 9						
10		8950 X	8950	-0-	-0-	727 1	6649 2	68 9	67 2	Y	62	67 2		12
						1506 3		68 9						
11		8437 X	8437	-0-	-0-	676 1	6355 2	63 9	52 2	Y	57	52 2		17
						1343 3		63 9						
12		8122 X	5933	-0-	-2189	542 1	4516 2	48 9	53 2	Y	44	53 2		8
						827 3		48 9						
TOTAL GAS PROD:			87,288	TOTAL CONDENSATE PROD:			713							

RANDOM GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089718	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 14056	PERF.13323	- 13416					
01		7719 X	5732	-0-	-1987	190 1	4678 2	17 9	17 2	Y	15	17 2		3
						847 3		17 9						
02		7620 X	7620	-0-	-0-	303 1	6125 2	23 9	17 2	Y	21	17 2		7
						1169 3		23 9						
03		7812 X	6881	-0-	-931	273 1	5382 2	17 9	17 2	Y	15	17 2		5
						1209 3		17 9						
04		7560 X	7539	-0-	-21	306 1	5867 2	19 9	19 2	Y	17	19 2		3
						1347 3		19 9						
05		8573 X	8573	-0-	-0-	201 1	6850 2	20 9	15 2	Y	18	15 2		6
						1502 3		20 9						
06		7890 X	5965	-0-	-1925	187 1	4670 2	14 9	12 2	Y	13	12 2		7
						1094 3		14 9						
07		8153 X	7432	-0-	-721	230 1	5896 2	17 9	16 2	Y	15	16 2		6
						1289 3		17 9						
08		8587 X	8421	-0-	-166	278 1	6663 2	21 9	18 2	Y	19	18 2		7
						1459 3		21 9						
09		8310 X	6586	-0-	-1724	198 1	5301 2	17 9	17 2	Y	15	17 2		5
						1070 3		17 9						
10		8587 X	7615	-0-	-972	259 1	6043 2	20 9	20 2	Y	18	20 2		3
						1293 3		20 9						
11		8160 X	6401	-0-	-1759	207 1	5161 2	8 9	8 2	Y	7	8 2		2
						1025 3		8 9						
12		8432 X	6645	-0-	-1787	171 1	5532 2	8 9	8 2	Y	7	8 2		1
						934 3		8 9						
TOTAL GAS PROD:			85,410	TOTAL CONDENSATE PROD:			180							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091825	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5820	PERF.13232 - 13585		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	095647	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13174 - 13333				
01	7502	X	6727	-0-	-775	-0-	222	1	5491	2	Y	38	46	2	9
							972	3	42	9					
02	6728	X	6515	-0-	-213	-0-	258	1	5236	2	Y	38	34	2	13
							979	3	42	9					
03	6975	X	4865	-0-	-2110	-0-	193	1	3809	2	Y	23	29	2	7
							838	3	25	9					
04	6510	X	5517	-0-	-993	-0-	223	1	4295	2	Y	28	30	2	5
							968	3	31	9					
05	6975	X	5002	-0-	-1973	-0-	117	1	4007	2	Y	12	13	2	4
							865	3	13	9					
06	6750	X	6166	-0-	-584	-0-	193	1	4844	2	Y	15	11	2	8
							1112	3	17	9					
07	6975	X	6595	-0-	-380	-0-	204	1	5210	2	Y	16	18	2	6
							1163	3	18	9					
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	216	1	5141	2	Y	17	17	2	6
							1150	3	19	9					
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	224	1	5957	2	Y	20	19	2	7
							1225	3	22	9					
10	6603	X	5569	-0-	-1034	-0-	189	1	4404	2	Y	15	19	2	3
							959	3	17	9					
11	6390	X	6341	-0-	-49	-0-	204	1	5092	2	Y	14	13	2	4
							1030	3	15	9					
12	7688	X	5392	-0-	-2296	-0-	138	1	4464	2	Y	23	23	2	4
							765	3	25	9					
TOTAL GAS PROD:				72,643	TOTAL CONDENSATE PROD:				259						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9300 X	8839	-0-	-461	-0-	612	1	6908	2	Y	59	63	2		14
						1254	3	65	9						
02	8961 X	8721	-0-	-240	-0-	642	1	6726	2	Y	59	53	2		20
						1288	3	65	9						
03	9579 X	8852	-0-	-727	-0-	626	1	6663	2	Y	50	55	2		15
						1508	3	55	9						
04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	669	1	6689	2	Y	54	60	2		9
						1554	3	59	9						
05	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	853	1	7075	2	Y	31	30	2		10
						1626	3	34	9						
06	9030 X	8188	-0-	-842	-0-	635	1	6065	2	Y	27	23	2		14
						1458	3	30	9						
07	9331 X	8898	-0-	-433	-0-	667	1	6679	2	Y	30	32	2		12
						1519	3	33	9						
08	9579 X	8814	-0-	-765	-0-	686	1	6592	2	Y	30	30	2		12
						1503	3	33	9						
09	9270 X	8396	-0-	-874	-0-	697	1	6307	2	Y	30	31	2		11
						1359	3	33	9						
10	9579 X	7535	-0-	-2044	-0-	654	1	5579	2	Y	27	33	2		5
						1272	3	30	9						
11	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	911	1	6668	2	Y	28	25	2		8
						1448	3	31	9						
12	8897 X	6484	-0-	-2413	-0-	544	1	5006	2	Y	23	27	2		4
						909	3	25	9						
TOTAL GAS PROD:		102,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		448									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	1037	-0-	1037	1037	90	1	775	2	Y	-0-				-0-
						172	3								
04	T. A.	794	-0-	794	1831	77	1	583	2	Y	-0-				-0-
						134	3								
05	14B2 EXT	821	-0-	821	2652	68	1	619	2	Y	-0-				-0-
						134	3								
06	5969 X	3317	-0-	-2652	-0-	340	1	2416	2	Y	-0-				-0-
						561	3								
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	602	1	4710	2	Y	-0-				-0-
						1023	3								
08	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	806	1	7579	2	Y	-0-				-0-
						1617	3								
09	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	675	1	6370	2	Y	-0-				-0-
						1264	3								
10	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	679	1	6293	2	Y	-0-				-0-
						1322	3								
11	9690 X	6239	-0-	-3451	-0-	494	1	4689	2	Y	111	78	2		33
						934	3	122	9						
12	10013 X	4395	-0-	-5618	-0-	396	1	3326	2	Y	84	102	2		15
						581	3	92	9						
TOTAL GAS PROD:		49,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		195									

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9641 X	8607	-0-	-1034	-0-	595 1	6648 2	Y	65	68 2	15
						1292 3	72 9				
02	8323 X	6986	-0-	-1337	-0-	514 1	5362 2	Y	56	52 2	19
						1048 3	62 9				
03	8897 X	7604	-0-	-1293	-0-	537 1	5707 2	Y	49	53 2	15
						1306 3	54 9				
04	8550 X	7665	-0-	-885	-0-	571 1	5699 2	Y	53	59 2	9
						1337 3	58 9				
05	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	818 1	6773 2	Y	51	43 2	17
						1569 3	56 9				
06	8340 X	8101	-0-	-239	-0-	627 1	5972 2	Y	46	39 2	24
						1451 3	51 9				
07	7936 X	7583	-0-	-353	-0-	567 1	5662 2	Y	48	53 2	19
						1301 3	53 9				
08	8277 X	7970	-0-	-307	-0-	618 1	5929 2	Y	52	51 2	20
						1366 3	57 9				
09	8010 X	7806	-0-	-204	-0-	646 1	5852 2	Y	53	54 2	19
						1250 3	58 9				
10	8277 X	8017	-0-	-260	-0-	693 1	5925 2	Y	54	63 2	10
						1340 3	59 9				
11	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	809 1	5927 2	Y	48	44 2	14
						1275 3	53 9				
12	8060 X	8024	-0-	-36	-0-	671 1	6182 2	Y	52	57 2	9
						1114 3	57 9				
TOTAL GAS PROD:		95,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		627					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6696 X	6687	-0-	-9	-0-	365 1	5653 2	Y	65	70 2	15
						597 3	72 9				
02	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	398 1	6525 2	Y	73	64 2	24
						670 3	80 9				
03	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	408 1	6978 2	Y	64	68 2	20
						806 3	70 9				
04	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	429 1	6960 2	Y	63	72 2	11
						778 3	69 9				
05	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	415 1	7509 2	Y	73	60 2	24
						859 3	80 9				
06	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	410 1	6577 2	Y	60	53 2	31
						717 3	66 9				
07	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	614 1	4727 2	Y	99	91 2	39
						1122 3	109 9				
08	6417 X	5368	-0-	-1049	-0-	425 1	3936 2	Y	83	90 2	32
						916 3	91 9				
09	6210 X	5834	-0-	-376	-0-	465 1	4335 2	Y	95	93 2	34
						929 3	105 9				
10	6417 X	5897	-0-	-520	-0-	474 1	4338 2	Y	95	111 2	18
						980 3	105 9				
11	6210 X	6147	-0-	-63	-0-	488 1	4594 2	Y	87	79 2	26
						969 3	96 9				
12	6417 X	6252	-0-	-165	-0-	567 1	502 2	Y	84	95 2	15
						5091 3	92 9				
TOTAL GAS PROD:		83,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		941					

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SMOLIK, ALBERT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2945 X	1824	-0-	-1121	-0-	162	1	1410	2	Y	-0-				12
						252	3								
02	1682 X	1641	-0-	-41	-0-	147	1	1257	2	Y	-0-				12
						237	3								
03	1798 X	1703	-0-	-95	-0-	149	1	1273	2	Y	-0-				12
						281	3								
04	1740 N	1603	-0-	-137	-0-	155	1	1178	2	Y	-0-				12
						270	3								
05	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	141	1	1280	2	Y	-0-				12
						282	3								
06	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	159	1	1127	2	Y	-0-				12
						268	3								
07	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	121	1	945	2	Y	-0-				12
						209	3								
08	3100 N	5507	-0-	2407	2407	444	1	4159	2	Y	-0-				12
						904	3								
09	3000 N	5527	-0-	2527	4934	449	1	4225	2	Y	-0-				12
						853	3								
10	3100 N	5447	-0-	2347	7281	446	1	4121	2	Y	-0-				12
						880	3								
11	12153 X	4872	-0-	-7281	-0-	392	1	3728	2	Y	11	8	2		15
						740	3	12	9						
*12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	393	1	3291	2	Y	11	12	2		14
						582	3	12	9						
TOTAL GAS PROD:		36,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4991 X	4557	-0-	-434	-0-	151	1	3712	2	Y	14	15	2		3
						679	3	15	9						
02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	163	1	3290	2	Y	14	12	2		5
						634	3	15	9						
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	180	1	3541	2	Y	12	13	2		4
						803	3	13	9						
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	176	1	3376	2	Y	12	14	2		2
						781	3	13	9						
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	119	1	4043	2	Y	18	14	2		6
						892	3	20	9						
06	4200 X	4100	-0-	-100	-0-	128	1	3199	2	Y	15	13	2		8
						756	3	17	9						
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	140	1	3561	2	Y	17	18	2		7
						799	3	19	9						
08	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	148	1	3523	2	Y	17	17	2		7
						791	3	19	9						
09	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	131	1	3480	2	Y	17	18	2		6
						719	3	19	9						
10	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	148	1	3445	2	Y	17	20	2		3
						753	3	19	9						
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	155	1	3855	2	Y	6	7	2		2
						783	3	7	9						
*12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	113	1	3645	2	Y	6	7	2		1
						627	3	7	9						
TOTAL GAS PROD:		53,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		165									

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5487 X	4925	-0-	-562	-0-	421 1	3652 2	Y	171	181 2	40
						664 3	188 9				
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	410 1	3494 2	Y	172	154 2	58
						668 3	189 9				
03	4929 X	4917	-0-	-12	-0-	415 1	3545 2	Y	147	160 2	45
						795 3	162 9				
04	4770 X	4648	-0-	-122	-0-	433 1	3289 2	Y	148	167 2	26
						763 3	163 9				
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	424 1	3849 2	Y	134	116 2	44
						858 3	147 9				
06	4770 X	4221	-0-	-549	-0-	415 1	2929 2	Y	155	119 2	80
						706 3	171 9				
07	4929 X	4649	-0-	-280	-0-	423 1	3289 2	Y	175	187 2	68
						744 3	193 9				
08	DLQ G-10	4590	-0-	4590	4590	354 1	3306 2	Y	179	179 2	68
						733 3	197 9				
09	DLQ G-10	4312	-0-	4312	8902	335 1	3140 2	Y	174	180 2	62
						646 3	191 9				
10	13489 X	4587	-0-	-8902	-0-	359 1	3306 2	Y	185	213 2	34
						718 3	204 9				
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	373 1	3532 2	Y	145	136 2	43
						714 3	160 9				
12	4650 X	4516	-0-	-134	-0-	401 1	3358 2	Y	148	165 2	26
						594 3	163 9				
TOTAL GAS PROD:		56,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,933					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104739		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	538 2	Y	-0-		-0-
						95 3					
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	23 1	476 2	Y	-0-		-0-
						89 3					
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26 1	513 2	Y	-0-		-0-
						112 3					
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	26 1	492 2	Y	-0-		-0-
						110 3					
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	17 1	581 2	Y	-0-		-0-
						125 3					
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	20 1	513 2	Y	-0-		-0-
						117 3					
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21 1	531 2	Y	-0-		-0-
						115 3					
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	22 1	524 2	Y	-0-		-0-
						114 3					
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	19 1	514 2	Y	-0-		-0-
						103 3					
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	22 1	523 2	Y	-0-		-0-
						111 3					
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	23 1	564 2	Y	-0-		-0-
						111 3					
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	17 1	541 2	Y	-0-		-0-
						91 3					
TOTAL GAS PROD:		7,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	1717	-0-	-825	-0-	150 1 209 3	1333 2 25 9	Y	23	26 2	5
02	2349 N	2023	-0-	-326	-0-	179 1 259 3	1554 2 31 9	Y	28	24 2	9
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	210 1 360 3	1835 2 32 9	Y	29	29 2	9
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	213 1 341 3	1654 2 30 9	Y	27	31 2	5
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	192 1 372 3	1763 2 61 9	Y	55	42 2	18
06	2370 N	1678	-0-	-692	-0-	167 1 269 3	1197 2 45 9	Y	41	38 2	21
07	2325 N	1329	-0-	-996	-0-	123 1 203 3	967 2 36 9	Y	33	41 2	13
08	2325 N	1272	-0-	-1053	-0-	100 1 194 3	943 2 35 9	Y	32	33 2	12
09	1680 N	948	-0-	-732	-0-	75 1 136 3	708 2 29 9	Y	26	29 2	9
10	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	96 1 182 3	891 2 35 9	Y	32	35 2	6
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	122 1 219 3	1166 2	Y	-0-	6 2	-0-
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	128 1 180 3	1081 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		326					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3174	-0-	-949	-0-	220 1 352 3	2578 2 24 9	Y	22	41 2	5
02	3625 X	2852	-0-	-773	-0-	210 1 335 3	2284 2 23 9	Y	21	19 2	7
03	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	220 1 430 3	2446 2 21 9	Y	19	20 2	6
04	3750 X	2782	-0-	-968	-0-	207 1 400 3	2156 2 19 9	Y	17	20 2	3
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	369 1 602 3	3159 2 26 9	Y	24	19 2	8
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	260 1 491 3	2594 2 21 9	Y	19	17 2	10
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	251 1 462 3	2625 2 22 9	Y	20	22 2	8
08	4030 X	3312	-0-	-718	-0-	257 1 458 3	2575 2 22 9	Y	20	20 2	8
09	3900 X	2417	-0-	-1483	-0-	200 1 382 3	1817 2 18 9	Y	16	18 2	6
10	4030 X	1767	-0-	-2263	-0-	153 1 292 3	1310 2 12 9	Y	11	15 2	2
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	341 1 530 3	2503 2 21 9	Y	19	15 2	6
*12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	296 1 486 3	2731 2 23 9	Y	21	23 2	4
TOTAL GAS PROD:		37,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		229					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	117970	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13202 -	13416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4960 X	4079	-0-	-881	-0-	216 1	3463 2	Y	42	45 2		10
							354 3	46 9					
02		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	201 1	3409 2	Y	41	37 2		14
							338 3	45 9					
03		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	216 1	3844 2	Y	36	39 2		11
							428 3	40 9					
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	210 1	3539 2	Y	35	40 2		6
							380 3	39 9					
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	198 1	3695 2	Y	30	26 2		10
							410 3	33 9					
06		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	204 1	3403 2	Y	25	22 2		13
							358 3	28 9					
07		3937 X	2803	-0-	-1134	-0-	261 1	2021 2	Y	46	41 2		18
							470 3	51 9					
08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	300 1	2789 2	Y	65	58 2		25
							636 3	72 9					
09		3330 X	2981	-0-	-349	-0-	238 1	2219 2	Y	52	58 2		19
							467 3	57 9					
10		3441 X	3316	-0-	-125	-0-	266 1	2443 2	Y	58	66 2		11
							543 3	64 9					
11		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	311 1	2933 2	Y	61	54 2		18
							607 3	67 9					
*12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	340 1	2836 2	Y	58	66 2		10
							516 3	64 9					
TOTAL GAS PROD:			45,668		TOTAL CONDENSATE PROD:			549					

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	121519	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	10070	PERF.13379 -	13559	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	508 1	5684 2	Y	26	27 2	6
						1089 3	29 9				
02	6119 X	6023	-0-	-96	-0-	445 1	4621 2	Y	23	21 2	8
						932 3	25 9				
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	533 1	5658 2	Y	23	24 2	7
						1300 3	25 9				
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	497 1	4957 2	Y	22	25 2	4
						1167 3	24 9				
05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	738 1	6106 2	Y	30	24 2	10
						1419 3	33 9				
06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	541 1	5149 2	Y	27	23 2	14
						1256 3	30 9				
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	540 1	5396 2	Y	28	31 2	11
						1246 3	31 9				
08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	554 1	5316 2	Y	29	29 2	11
						1230 3	32 9				
09	6870 X	6809	-0-	-61	-0-	565 1	5111 2	Y	28	29 2	10
						1102 3	31 9				
10	7099 X	6773	-0-	-326	-0-	587 1	5012 2	Y	28	33 2	5
						1143 3	31 9				
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	736 1	5387 2	Y	27	24 2	8
						1170 3	30 9				
12	7099 X	6871	-0-	-228	-0-	576 1	5301 2	Y	28	31 2	5
						963 3	31 9				
TOTAL GAS PROD:		84,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		319					

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028	
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	56 1	1384 2	Y	-0-		-0-
						230 3					
02	1595 N	1527	-0-	-68	-0-	61 1	1246 2	Y	-0-		-0-
						220 3					
03	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	64 1	1280 2	Y	-0-		-0-
						266 3					
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	63 1	1224 2	Y	-0-		-0-
						262 3					
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	41 1	1423 2	Y	-0-		-0-
						294 3					
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	47 1	1189 2	Y	-0-		-0-
						259 3					
07	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	50 1	1273 2	Y	-0-		-0-
						272 3					
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	52 1	1252 2	Y	-0-		-0-
						268 3					
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	45 1	1218 2	Y	-0-		-0-
						241 3					
10	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	42 1	985 2	Y	-0-		-0-
						207 3					
11	1470 N	1241	-0-	-229	-0-	40 1	1006 2	Y	-0-		-0-
						195 3					
*12	3100 N	5972	-0-	2872	2872	152 1	5155 2	Y	69	69 2	-0-
						589 3	76 9				
TOTAL GAS PROD:		22,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426												
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	111 1	2736 2	2	Y	31	29 2			7
						481 3	34 9							
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	65 1	1312 2	2	Y	15	17 2			5
						244 3	17 9							
03	1612 X	1201	-0-	-411	-0-	47 1	938 2	2	Y	10	12 2			3
						205 3	11 9							
04	3240 X	1128	-0-	-2112	-0-	45 1	876 2	2	Y	10	11 2			2
						196 3	11 9							
05	3348 X	1043	-0-	-2305	-0-	24 1	833 2	2	Y	6	6 2			2
						179 3	7 9							
06	3240 X	1003	-0-	-2237	-0-	31 1	784 2	2	Y	8	6 2			4
						179 3	9 9							
07	1736 X	1570	-0-	-166	-0-	48 1	1249 2	2	Y	10	10 2			4
						262 3	11 9							
08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	46 1	1103 2	2	Y	9	10 2			3
						232 3	10 9							
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	98 1	2637 2	2	Y	23	18 2			8
						514 3	25 9							
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	92 1	2157 2	2	Y	18	23 2			3
						447 3	20 9							
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	75 1	1880 2	2	Y	14	13 2			4
						360 3	15 9							
*12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	69 1	2254 2	2	Y	18	19 2			3
						370 3	20 9							
TOTAL GAS PROD:		23,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		172								

KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5580 X	5492	-0-	-88	-0-	304 1	4673 2	2	Y	29	30 2			7
						483 3	32 9							
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	289 1	4691 2	2	Y	27	25 2			9
						473 3	30 9							
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	295 1	4999 2	2	Y	25	26 2			8
						568 3	28 9							
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	318 1	5099 2	2	Y	24	28 2			4
						563 3	26 9							
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	315 1	5617 2	2	Y	24	20 2			8
						639 3	26 9							
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	276 1	4377 2	2	Y	17	16 2			9
						472 3	19 9							
07	5053 X	4972	-0-	-81	-0-	469 1	3636 2	2	Y	31	28 2			12
						833 3	34 9							
08	DLQ G-10	4890	-0-	4890	4890	391 1	3645 2	2	Y	32	32 2			12
						819 3	35 9							
09	DLQ G-10	4133	-0-	4133	9023	333 1	3121 2	2	Y	28	30 2			10
						648 3	31 9							
10	14553 X	5530	-0-	-9023	-0-	449 1	4132 2	2	Y	38	41 2			7
						907 3	42 9							
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	412 1	3895 2	2	Y	31	29 2			9
						796 3	34 9							
*12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	474 1	3964 2	2	Y	15	21 2			3
						706 3	17 9							
TOTAL GAS PROD:		64,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		321								

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		11222 X	10155	-0-	-1067	-0-		703 1	7882 2	Y	64	69 2		15
								1500 3	70 9					
02		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-		748 1	7819 2	Y	66	59 2		22
								1512 3	73 9					
03		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-		741 1	7888 2	Y	56	61 2		17
								1786 3	62 9					
04		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-		708 1	7075 2	Y	54	62 2		9
								1644 3	59 9					
05		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-		1084 1	8993 2	Y	61	50 2		20
								2067 3	67 9					
06		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-		806 1	7700 2	Y	52	45 2		27
								1852 3	57 9					
07		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-		762 1	7629 2	Y	53	59 2		21
								1735 3	58 9					
08		12214 X	10976	-0-	-1238	-0-		852 1	8192 2	Y	58	57 2		22
								1868 3	64 9					
09		11820 X	10323	-0-	-1497	-0-		855 1	7762 2	Y	58	59 2		21
								1642 3	64 9					
10		12214 X	9350	-0-	-2864	-0-		810 1	6930 2	Y	52	63 2		10
								1553 3	57 9					
11		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-		1211 1	8889 2	Y	58	51 1		17
								1895 3	64 9					
12		10974 X	10797	-0-	-177	-0-		902 1	8313 2	Y	86	88 2		15
								1487 3	95 9					
TOTAL GAS PROD:			126,585	TOTAL CONDENSATE PROD:			718							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		169 1	2061 2	Y	34	36 2		8
								348 3	37 9					
02		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-		166 1	1901 2	Y	32	29 2		11
								334 3	35 9					
03		2511 N	2378	-0-	-133	-0-		155 1	1823 2	Y	25	28 2		8
								372 3	28 9					
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		174 1	1946 2	Y	29	32 2		5
								404 3	32 9					
05		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-		255 1	2322 2	Y	16	16 2		5
								484 3	18 9					
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		182 1	1949 2	Y	14	12 2		7
								416 3	15 9					
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		189 1	1886 2	Y	16	17 2		6
								435 3	18 9					
08		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		204 1	1955 2	Y	16	16 2		6
								451 3	18 9					
09		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-		211 1	1910 2	Y	17	17 2		6
								409 3	19 9					
10		2542 N	2500	-0-	-42	-0-		216 1	1846 2	Y	16	19 2		3
								420 3	18 9					
11		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		267 1	1956 2	Y	16	14 2		5
								423 3	18 9					
12		2573 N	2498	-0-	-75	-0-		209 1	1923 2	Y	16	18 2		3
								348 3	18 9					
TOTAL GAS PROD:			30,993	TOTAL CONDENSATE PROD:			247							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13326 -	13472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166989	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13374 -	13414		
01	3100 N	3106	-0-	6	6	266	1	2334	2	Y	96	101	2	22
						400	3	106	9					
02	2860 X	2854	-0-	-6	-0-	247	1	2122	2	Y	92	83	2	31
						384	3	101	9					
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	267	1	2300	2	Y	84	89	2	26
						489	3	92	9					
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	291	1	2233	2	Y	87	98	2	15
						494	3	96	9					
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	273	1	2496	2	Y	63	57	2	21
						536	3	69	9					
06	2730 X	2551	-0-	-179	-0-	256	1	1823	2	Y	48	44	2	25
						419	3	53	9					
07	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	257	1	2014	2	Y	55	59	2	21
						433	3	61	9					
08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	237	1	2231	2	Y	61	59	2	23
						471	3	67	9					
09	2670 X	2365	-0-	-305	-0-	188	1	1773	2	Y	50	55	2	18
						349	3	55	9					
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	263	1	2439	2	Y	69	74	2	13
						508	3	76	9					
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	271	1	2587	2	Y	67	60	2	20
						503	3	74	9					
12	2759 X	2468	-0-	-291	-0-	222	1	1869	2	Y	52	63	2	9
						320	3	57	9					
TOTAL GAS PROD:		35,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		824						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HOFFER, LEO GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA										
		WELL #:	3	RRCID -> 167063	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL	DEPTH 16635	PERF.13990	- 15510							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	3846	2	Y	29	26	2			7
						680	3		32	9						
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	2925	2	Y	23	22	2			8
						546	3		25	9						
03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	193	1	3816	2	Y	26	26	2			8
						839	3		29	9						
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	167	1	3213	2	Y	23	27	2			4
						723	3		25	9						
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	97	1	3338	2	Y	54	40	2			18
						720	3		59	9						
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	111	1	2791	2	Y	48	41	2			25
						640	3		53	9						
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	107	1	2741	2	Y	48	54	2			19
						596	3		53	9						
08	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	119	1	2848	2	Y	50	50	2			19
						621	3		55	9						
09	4050 X	3119	-0-	-931	-0-	93	1	2477	2	Y	46	49	2			16
						498	3		51	9						
10	4185 X	2910	-0-	-1275	-0-	98	1	2279	2	Y	43	51	2			8
						486	3		47	9						
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	132	1	3298	2	Y	58	49	2			17
						652	3		64	9						
12	3658 X	3335	-0-	-323	-0-	84	1	2735	2	Y	51	59	2			9
						460	3		56	9						
TOTAL GAS PROD:		45,818			TOTAL CONDENSATE PROD:				499							

GERLICH GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 17431	PERF.13750	- 17100						
01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	611	1	5411	2	Y	97	102	2			23
						864	3		107	9						
02	6844 X	6358	-0-	-486	-0-	562	1	4871	2	Y	91	83	2			31
						825	3		100	9						
03	7316 X	6480	-0-	-836	-0-	558	1	4868	2	Y	77	84	2			24
						969	3		85	9						
04	7080 X	6064	-0-	-1016	-0-	577	1	4470	2	Y	76	87	2			13
						933	3		84	9						
05	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	651	1	5990	2	Y	80	67	2			26
						1234	3		88	9						
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	766	1	5503	2	Y	88	69	2			45
						1200	3		97	9						
07	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	720	1	5704	2	Y	92	101	2			36
						1160	3		101	9						
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	568	1	5398	2	Y	87	90	2			33
						1080	3		96	9						
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	541	1	5150	2	Y	87	89	2			31
						966	3		96	9						
10	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	584	1	5459	2	Y	92	106	2			17
						1088	3		101	9						
11	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	600	1	5781	2	Y	68	65	2			20
						1059	3		75	9						
*12	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	633	1	5369	2	Y	68	76	2			12
						877	3		75	9						
TOTAL GAS PROD:		84,705			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,003							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590					
01		3441 X	3256	-0-	-185	-0-	269 1	2503 2	41 9	Y	37	33 2				9	
							443 3	41 9									
02		3132 X	3093	-0-	-39	-0-	256 1	2363 2	40 9	Y	36	33 2				12	
							434 3	40 9									
03		3348 X	3215	-0-	-133	-0-	258 1	2408 2	35 9	Y	32	34 2				10	
							514 3	35 9									
04		3210 X	2890	-0-	-320	-0-	255 1	2138 2	32 9	Y	29	34 2				5	
							465 3	32 9									
05		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	274 1	2716 2	33 9	Y	30	25 2				10	
							570 3	33 9									
06		3210 X	3052	-0-	-158	-0-	284 1	2239 2	28 9	Y	25	22 2				13	
							501 3	28 9									
07		3317 X	2997	-0-	-320	-0-	283 1	2177 2	21 9	Y	19	25 2				7	
							516 3	21 9									
08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	256 1	2368 2	23 9	Y	21	20 2				8	
							550 3	23 9									
09		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	215 1	2004 2	20 9	Y	18	20 2				6	
							429 3	20 9									
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	259 1	2371 2	24 9	Y	22	24 2				4	
							527 3	24 9									
11		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	249 1	2346 2	20 9	Y	18	17 2				5	
							486 3	20 9									
*12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	268 1	2241 2	21 9	Y	19	21 2				3	
							404 3	21 9									
TOTAL GAS PROD:			37,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			306								

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998				TOTAL DEPTH 14000				PERF.13450 - 13510			
01		2511 N	2106	-0-	-405	-0-	145 1	1636 2	29 9	Y	26	28 2				6	
							296 3	29 9									
02		2059 N	1893	-0-	-166	-0-	139 1	1451 2	26 9	Y	24	22 2				8	
							277 3	26 9									
03		2170 N	2059	-0-	-111	-0-	145 1	1544 2	24 9	Y	22	23 2				7	
							346 3	24 9									
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	160 1	1600 2	25 9	Y	23	26 2				4	
							368 3	25 9									
05		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	221 1	1838 2	28 9	Y	25	21 2				8	
							419 3	28 9									
06		1980 N	1943	-0-	-37	-0-	150 1	1430 2	22 9	Y	20	18 2				10	
							341 3	22 9									
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	167 1	1674 2	26 9	Y	24	25 2				9	
							383 3	26 9									
08		2480 N	619	-0-	-1861	-0-	48 1	458 2	8 9	Y	7	13 2				3	
							105 3	8 9									
09		1950 N	454	-0-	-1496	-0-	37 1	339 2	6 9	Y	5	6 2				2	
							72 3	6 9									
10		2263 N	450	-0-	-1813	-0-	39 1	332 2	6 9	Y	5	6 2				1	
							73 3	6 9									
11		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	291 1	2145 2	3 9	Y	-0-	1 2				-0-	
							445 3	3 9									
*12		3100 N	3748	-0-	648	648	316 1	2920 2	3 9	Y	-0-					-0-	
							512 3	3 9									
TOTAL GAS PROD:			23,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			181								

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #: 11		RRCID -> 175291		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875														
EILERS, WILLIAM A.		WELL #: 1		RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378								
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	540	1	3056	2	Y	12	17	1			18
						13	9									
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	455	1	2599	2	Y	6	16	1			8
						7	9									
03	3782 X	3236	-0-	-546	-0-	541	1	2686	2	Y	8					16
						9	9									
04	3660 X	2833	-0-	-827	-0-	531	1	2282	2	Y	18					34
						20	9									
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	531	1	2189	2	Y	10					44
						11	9									
06	3630 X	3036	-0-	-594	-0-	518	1	2512	2	Y	5	31	1			18
						6	9									
07	3751 X	3074	-0-	-677	-0-	458	1	2597	2	Y	17					35
						19	9									
08	3348 X	2992	-0-	-356	-0-	506	1	2475	2	Y	10					45
						11	9									
09	3210 X	1794	-0-	-1416	-0-	351	1	1426	2	Y	15	38	1			22
						17	9									
10	3317 X	522	-0-	-2795	-0-	120	1	383	2	Y	17					39
						19	9									
11	3030 X	774	-0-	-2256	-0-	303	1	460	2	Y	10					49
						11	9									
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 27,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SMOLIK, ALBERT		WELL #: 2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A								
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	718	2	22	9	Y	20					45
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	50	1			5
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1340	2	13	9	Y	12					17
04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4028	2	92	9	Y	84	15	1			86
05	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5723	2	74	9	Y	67	112	1			41
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7231	2	58	9	Y	53					94
07	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7090	2	62	9	Y	56	70	1			80
08	7347 X	6622	-0-	-725	-0-	6542	2	80	9	Y	73	78	1			75
09	7290 X	4909	-0-	-2381	-0-	4806	2	103	9	Y	94	86	1			83
10	7533 X	4000	-0-	-3533	-0-	3911	2	89	9	Y	81	97	1			67
11	7290 X	1176	-0-	-6114	-0-	1109	2	67	9	Y	61	83	1			45
12	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 44,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// POHL, H. A.		//CONT.// 98768 100 280875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
		WELL #: 2		RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	309	1	1749	2	Y	34	44 1	46
						37	9						
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	274	1	1564	2	Y	22	43 1	25
						24	9						
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	191	1	947	2	Y	19		44
						21	9						
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	121	1	520	2	Y	19		63
						21	9						
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	572	2	Y	30		93
						33	9						
06	1980 N	653	-0-	-1327	-0-	109	1	529	2	Y	14	65 1	42
						15	9						
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	Y	17		59
						19	9						
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	118	1	578	2	Y	20		79
						22	9						
09	660 N	219	-0-	-441	-0-	39	1	159	2	Y	19	66 1	32
						21	9						
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	387	1	1234	2	Y	20		52
						22	9						
11	690 N	67	-0-	-623	-0-	17	1	25	2	Y	23		75
						25	9						
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		10,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

EILERS, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMOLIK, ALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510				
01	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	2707	2	55	9	Y	50		106
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3260	2	45	9	Y	41	127 1	20
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4250	2	51	9	Y	46		66
04	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4136	2	69	9	Y	63	57 1	72
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4076	2	54	9	Y	49	91 1	30
06	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4993	2	40	9	Y	36		66
07	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4153	2	23	9	Y	21	49 1	38
08	4619 X	3268	-0-	-1351	-0-	3240	2	28	9	Y	25	37 1	26
09	4470 X	2533	-0-	-1937	-0-	2503	2	30	9	Y	27	29 1	24
10	4619 X	2770	-0-	-1849	-0-	2744	2	26	9	Y	24	28 1	20
11	4470 X	1490	-0-	-2980	-0-	1456	2	34	9	Y	31	28 1	23
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		37,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		413							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3317 X	2861	-0-	-456	-0-	2800	2	61	9	Y	55				71	
02		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5193	2	74	9	Y	67	105	1		33	
03		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5166	2	80	9	Y	73				106	
04		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4798	2	114	9	Y	104	91	1		119	
05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4771	2	61	9	Y	55	140	1		34	
06		6840 X	4664	-0-	-2176	-0-	4627	2	37	9	Y	34				68	
07		7068 X	5414	-0-	-1654	-0-	5372	2	42	9	Y	38	51	1		55	
08		6293 X	4969	-0-	-1324	-0-	4913	2	56	9	Y	51	54	1		52	
09		5940 X	4183	-0-	-1757	-0-	4118	2	65	9	Y	59	59	1		52	
10		6138 X	3781	-0-	-2357	-0-	3729	2	52	9	Y	47	60	1		39	
11		5220 X	3521	-0-	-1699	-0-	3419	2	102	9	Y	93	64	1		68	
12		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT				68	
TOTAL GAS PROD:			49,650													TOTAL CONDENSATE PROD:	676

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1147	2	66	9	Y	60				88	
02		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1567	2	22	9	Y	20	98	1		10	
03		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22				32	
04		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1566	2	31	9	Y	28	27	1		33	
05		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1513	2	20	9	Y	18	40	1		11	
06		2100 X	1721	-0-	-379	-0-	1708	2	13	9	Y	12				23	
07		2170 X	1723	-0-	-447	-0-	1713	2	10	9	Y	9	17	1		15	
08		1922 N	1476	-0-	-446	-0-	1467	2	9	9	Y	8	15	1		8	
09		1740 N	852	-0-	-888	-0-	846	2	6	9	Y	5	8	1		5	
10		1705 N	833	-0-	-872	-0-	826	2	7	9	Y	6	6	1		5	
11		1440 N	507	-0-	-933	-0-	498	2	9	9	Y	8	7	1		6	
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT				6	
TOTAL GAS PROD:			14,813													TOTAL CONDENSATE PROD:	196

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

01		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	662	1	3743	2	Y	16	24	1		26	
02		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	701	1	4005	2	Y	10	24	1		12	
03		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	790	1	3924	2	Y	7				19	
04		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	796	1	3422	2	Y	16				35	
05		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	903	1	3719	2	Y	10				45	
06		5880 X	4934	-0-	-946	-0-	843	1	4087	2	Y	4	31	1		18	
07		6076 X	5794	-0-	-282	-0-	868	1	4916	2	Y	9				27	
08		5890 X	4974	-0-	-916	-0-	842	1	4121	2	Y	10				37	
09		5700 X	5065	-0-	-635	-0-	998	1	4050	2	Y	15	31	1		21	
10		5890 X	3739	-0-	-2151	-0-	887	1	2834	2	Y	16				37	
11		5610 X	2551	-0-	-3059	-0-	1007	1	1531	2	Y	12				49	
12		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT				49	
TOTAL GAS PROD:			49,788													TOTAL CONDENSATE PROD:	125

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		280875										
EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.	13565 - 16545		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	443 1	2504 2	Y		16	32 1		33
							18 9							
02		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	367 1	2094 2	Y		8	31 1		10
							9 9							
03		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	414 1	2056 2	Y		7			17
							8 9							
04		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	427 1	1835 2	Y		17			34
							19 9							
05		1953 X	1922	-0-	-31	-0-	373 1	1538 2	Y		10			44
							11 9							
06		2940 X	2733	-0-	-207	-0-	466 1	2261 2	Y		5	31 1		18
							6 9							
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	520 1	2943 2	Y		18			36
							20 9							
08		2852 X	2532	-0-	-320	-0-	428 1	2093 2	Y		10			46
							11 9							
09		2760 X	2121	-0-	-639	-0-	416 1	1687 2	Y		16	38 1		24
							18 9							
10		3472 X	2191	-0-	-1281	-0-	518 1	1655 2	Y		16			40
							18 9							
11		3360 X	1208	-0-	-2152	-0-	474 1	720 2	Y		13			53
							14 9							
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y		NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:			26,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			136				

LGDC CORPORATION		500227		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14060 - 14090
FULL SAIL														
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	10 2	N		-0-			57
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	1 2	N		-0-			57
03	217 N	65	-0-	-152	-0-	-0-	60 1	5 2	N		-0-			57
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40 1		N		-0-			57
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 1		N		-0-			57
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N		-0-			57
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N		-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			57
*12	3100 N	13647	-0-	10547	10547	10547	500 1	12844 2	N		275	188 1		144
							303 9							
TOTAL GAS PROD:			13,863				TOTAL CONDENSATE PROD:			275				

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FAT TIRE		//CONT.// //CONT.//	98768 100 500227	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17903 X	17903	-0-	-0-	336 1	17520 2	N	43	133
02	21749 X	21749	-0-	-0-	47 9	21156 2	N	30	163
03	25265 X	2580	-0-	-22685	33 9	2462 2	N	5	168
04	24450 X	21489	-0-	-2961	112 1	20813 2	N	4	172
05	25265 X	22802	-0-	-2463	6 9	21934 2	N	-0-	172
06	25978 X	25978	-0-	-0-	672 1	25121 2	N	15	24
07	23250 X	22432	-0-	-818	4 9	21580 2	N	11	35
08	25735 X	25735	-0-	-0-	868 1	24856 2	N	10	45
09	24978 X	24978	-0-	-0-	11 9	24132 2	N	5	50
10	25017 X	20234	-0-	-4783	840 1	19366 2	N	-0-	50
*11	24210 X	21292	-0-	-2918	840 1	20424 2	N	25	75
12	25017 X	20540	-0-	-4477	28 9	19688 2	N	138	24
					152 9			189 1	
TOTAL GAS PROD:		247,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		286			

MCEWANS		WELL #:	1	RRCID -> 251466	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 11190	PERF.11076 - 11090		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	44 1	754 3	N	-0-	-0-			114
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	41 1	752 3	N	-0-	-0-			114
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55 1	831 3	N	-0-	-0-			114
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	73 1	867 3	N	-0-	-0-			114
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	82 1	864 3	N	-0-	-0-			114
06	870 N	712	-0-	-158	-0-	53 1	648 3	N	10	-0-			124
						11 9							
07	961 N	713	-0-	-248	-0-	48 1	665 3	N	-0-	-0-			124
08	961 N	604	-0-	-357	-0-	25 1	579 3	N	-0-	-0-			124
09	720 N	524	-0-	-196	-0-	21 1	503 3	N	-0-	-0-			124
10	713 N	400	-0-	-313	-0-	17 1	383 3	N	-0-	-0-			124
11	570 N	344	-0-	-226	-0-	16 1	328 3	N	-0-	-0-			124
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1	571 3	N	-0-	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		8,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089367	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	14810	PERF.13460 - 13538		
01	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	75 1	1279 3	N	-0-	-0-	31		
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	64 1	1180 3	N	-0-	-0-	31		
03	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	88 1	1327 3	N	-0-	-0-	31		
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	137 1	1626 3	N	-0-	-0-	31		
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	162 1	1722 3	N	-0-	-0-	31		
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	215 1	2607 3	N	19	-0-	50		
						21 9							
07	1829 N	1128	-0-	-701	-0-	76 1	1044 3	N	7	-0-	57		
						8 9							
08	1891 N	852	-0-	-1039	-0-	35 1	817 3	N	-0-	-0-	57		
09	2850 N	867	-0-	-1983	-0-	36 1	831 3	N	-0-	-0-	57		
10	1116 N	847	-0-	-269	-0-	37 1	810 3	N	-0-	-0-	57		
11	3000 N	3442	-0-	442	-0-	157 1	3285 3	N	-0-	-0-	57		
*12	1429 N	987	-0-	-442	-0-	53 1	930 3	N	4	-0-	61		
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		18,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341 - 13442		
01	3410 X	2196	-0-	-1214	-0-	257 1	1939 3	N	-0-	181 1	37		
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	340 1	3135 3	N	-0-	-0-	37		
03	3844 X	738	-0-	-3106	-0-	105 1	632 3	N	1	38 5	-0-		
						1 9							
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
05	3844 X	33	-0-	-3811	-0-	3 1	30 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
06	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	448 1	3043 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	529 1	4304 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4218	-0-	4218	-0-	358 1	3860 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3594	-0-	3594	-0-	7812	326 1	N	-0-	-0-	-0-		-0-
10	11333 X	3521	-0-	-7812	-0-	337 1	3184 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	304 1	2620 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
12	4836 X	3215	-0-	-1621	-0-	346 1	2869 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091200	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	14618	PERF.13525 - 13589		
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30 1	509 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	352 N	-0-	-0-	-352	-0-			N	-0-	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED		02/23/2016 - PLUGGED		02/23/16									
TOTAL GAS PROD:		539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095081		COMPL. DATE 08/30/1981			TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6417 X	4094	-0-	-2323	-0-	226 1	3862 3	N	5			98
02	6003 X	3549	-0-	-2454	-0-	6 9	3353 3	N	14			112
03	6417 X	3565	-0-	-2852	-0-	15 9	3342 3	N	-0-			112
04	4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	223 1	2769 3	N	25	109 1		28
05	4464 X	3800	-0-	-664	-0-	28 9	3472 3	N	-0-			28
06	3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	328 1	2724 3	N	-0-			28
07	3782 X	2925	-0-	-857	-0-	225 1	2727 3	N	-0-			28
08	DLQ G-10	3148	-0-	3148	3148	198 1	3018 3	N	-0-			28
09	DLQ G-10	3146	-0-	3146	6294	130 1	3017 3	N	-0-			28
10	9490 X	3196	-0-	-6294	-0-	129 1	3058 3	N	-0-			28
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	138 1	3841 3	N	-0-			28
*12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	183 1	3492 3	N	-0-			28
						199 1						

TOTAL GAS PROD: 41,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WOYTEK-EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983			TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454			
01	3007 X	2532	-0-	-475	-0-	296 1	2236 3	N	-0-			37
02	2639 X	2374	-0-	-265	-0-	232 1	2142 3	N	-0-			37
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	415 1	2501 3	N	-0-			37
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	479 1	2052 3	N	-0-			37
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	518 1	2111 3	N	-0-			37
06	2820 X	1915	-0-	-905	-0-	246 1	1669 3	N	-0-			37
07	2914 X	2155	-0-	-759	-0-	236 1	1919 3	N	-0-			37
08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	211 1	2274 3	N	-0-			37
09	DLQ G-10	2083	-0-	2083	4568	189 1	1894 3	N	-0-			37
10	6608 X	2040	-0-	-4568	-0-	195 1	1845 3	N	-0-			37
11	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	198 1	1704 3	N	-0-			37
12	2480 X	2232	-0-	-248	-0-	238 1	1971 3	N	21			58
						23 9						

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108309		COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385			
01	3100 N	4188	-0-	1088	7268	232 1	3956 3	N	-0-			23
02	2900 N	1057	-0-	-1843	5425	54 1	1003 3	N	-0-			23
03	6652 X	1227	-0-	-5425	-0-	74 1	1105 3	N	44			67
04	1800 X	1130	-0-	-670	-0-	48 9	1037 3	N	5			72
05	1860 X	1045	-0-	-815	-0-	87 1	932 3	N	23			95
06	1800 X	918	-0-	-882	-0-	6 9	838 3	N	10			105
07	1240 X	620	-0-	-620	-0-	25 9	578 3	N	-0-			105
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	69 1	1648 3	N	20			125
09	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	11 9	1705 3	N	20			145
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	73 1	1661 3	N	49			194
11	1680 N	949	-0-	-731	-0-	22 9	896 3	N	9	175 1		28
12	1860 N	1128	-0-	-732	-0-	75 1	1067 3	N	-0-			28
						54 9						
						43 1						
						10 9						
						61 1						

TOTAL GAS PROD: 17,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
MAREK, ADOLPH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110426	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	14086	PERF.13930 - 13940					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HATHAWAY-EDWARDS GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	112263	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13439 - 13611		
01	3100 N	4012	-0-	912	912	222	1	3787	3	N	3	143	
						3	9						
02	8785 X	7873	-0-	-912	-0-	401	1	7428	3	N	40	183	
						44	9						
03	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	563	1	8438	3	N	52	47	
						57	9				188 1		
04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	165	1	1953	3	N	-0-	47	
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	170	1	1806	3	N	-0-	47	
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	146	1	1491	3	N	-0-	47	
07	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	3	N	-0-	47	
08	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	67	1	1565	3	N	-0-	47	
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1239	3	N	-0-	47	
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	3	N	-0-	47	
11	965 X	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	N	-0-	47	
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	3	N	-0-	47	
TOTAL GAS PROD:		35,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		95					

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	153106	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14498 - 14602		
01	744 N	124	-0-	-620	-0-	7	1	117	3	N	-0-	86	
02	1044 N	81	-0-	-963	-0-	4	1	77	3	N	-0-	86	
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	4	1	57	3	N	-0-	86	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-	86	
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-	86	
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-	86	
07	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-	86	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	55	141	
						61	9						
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	2	143	
						2	9						
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-	143	
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	N	-0-	143	
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	15	158	
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		890				TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
HATHAWAY-EDWARDS GU 7		WELL #:		7	RRCID -> 154270	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 13730	PERF. 13454	- 13556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	868 X	848	-0-	-20	-0-	47 1	801 3	N	-0-			134	
02	812 X	466	-0-	-346	-0-	24 1	442 3	N	-0-			134	
03	775 X	663	-0-	-112	-0-	41 1	622 3	N	-0-			134	
04	810 X	773	-0-	-37	-0-	60 1	713 3	N	-0-			134	
05	837 X	701	-0-	-136	-0-	60 1	641 3	N	-0-			134	
06	810 X	705	-0-	-105	-0-	62 1	632 3	N	10			144	
						11 9							
07	806 X	769	-0-	-37	-0-	52 1	717 3	N	-0-			144	
08	DLQ G-10	774	-0-	774	774	32 1	731 3	N	10			154	
						11 9							
09	DLQ G-10	825	-0-	825	1599	34 1	791 3	N	-0-			154	
10	2404 X	805	-0-	-1599	-0-	35 1	770 3	N	-0-			154	
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	29 1	612 3	N	-0-			154	
12	868 X	705	-0-	-163	-0-	38 1	667 3	N	-0-			154	
TOTAL GAS PROD:		8,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 224375	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH 16757	PERF. N/A				
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	318 1	5426 3	N	3			72
						3 9						
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	294 1	5448 3	N	3			75
						3 9						
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	401 1	6009 3	N	9			84
						10 9						
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	490 1	5819 3	N	-0-			84
05	6138 X	5472	-0-	-666	-0-	472 1	5000 3	N	-0-			84
06	6210 X	4661	-0-	-1549	-0-	355 1	4306 3	N	-0-			84
07	6510 X	4811	-0-	-1699	-0-	326 1	4485 3	N	-0-			84
08	DLQ G-10	5547	-0-	5547	5547	229 1	5318 3	N	-0-			84
09	DLQ G-10	5109	-0-	5109	10656	209 1	4900 3	N	-0-			84
10	15576 X	4920	-0-	-10656	-0-	213 1	4707 3	N	-0-			84
11	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	220 1	4595 3	N	108			192
						119 9						
12	5549 X	5336	-0-	-213	-0-	287 1	5031 3	N	16	180 1		28
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		65,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

01		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	150	1	2242	3	Y	48
							11	9				
02		2030 X	1925	-0-	-105	-0-	97	1	1797	3	Y	76
							31	9				
03		2387 X	1851	-0-	-536	-0-	77	1	1771	3	Y	6
							3	9				
04		2340 X	1720	-0-	-620	-0-	59	1	1661	3	Y	6
05		2418 X	1770	-0-	-648	-0-	56	1	1714	3	Y	6
06		2340 X	1690	-0-	-650	-0-	55	1	1617	3	Y	22
							18	9				
07		2046 X	1934	-0-	-112	-0-	60	1	1872	3	Y	24
							2	9				
08		0 O	2435	-0-	2435	2435	76	1	2346	3	Y	36
							13	9				
09		0 O	1997	-0-	1997	4432	62	1	1924	3	Y	46
							11	9				
10		6127 X	1695	-0-	-4432	-0-	56	1	1633	3	Y	51
							6	9				
11		184 X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	51
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016 - P/A 11/14/16												
TOTAL GAS PROD:			19,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			86			

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406												

01		3441 X	2188	-0-	-1253	-0-	660	1	1454	3	Y	34
							74	9				
02		2291 X	1860	-0-	-431	-0-	442	1	1418	3	Y	34
03		2449 X	2327	-0-	-122	-0-	395	1	1932	3	Y	34
04		2160 X	2068	-0-	-92	-0-	151	1	1917	3	Y	34
05		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	116	1	3537	3	Y	34
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	129	1	3776	3	Y	34
07		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	102	1	3180	3	Y	36
							54	9				
08	DLQ	G-10	3644	-0-	3644	3644	114	1	3530	3	Y	36
*09	DLQ	G-10	2385	-0-	2385	6029	74	1	2305	3	Y	41
							6	9				
*10		8507 X	2478	-0-	-6029	-0-	83	1	2395	3	Y	41
*11		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	120	1	3082	3	Y	46
							6	9				
12		3658 X	2239	-0-	-1419	-0-	72	1	2157	3	Y	9
							10	9				
TOTAL GAS PROD:			33,291			TOTAL CONDENSATE PROD:			135			

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	152	1	2262	3	Y	23			64
						25	9							
02	3074 X	2394	-0-	-680	-0-	120	1	2226	3	Y	44			108
						48	9							
03	3286 X	2803	-0-	-483	-0-	115	1	2670	3	Y	16	104	1	20
						18	9							
04	3180 X	2558	-0-	-622	-0-	87	1	2454	3	Y	15			35
						17	9							
05	2573 X	2476	-0-	-97	-0-	79	1	2397	3	Y	-0-			35
06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	3	Y	16			51
						18	9							
07	2790 X	2288	-0-	-502	-0-	71	1	2215	3	Y	2			53
						2	9							
08	DLQ G-10	2590	-0-	2590	2590	81	1	2496	3	Y	12			65
						13	9							
09	DLQ G-10	2344	-0-	2344	4934	73	1	2260	3	Y	10			75
						11	9							
10	7404 X	2470	-0-	-4934	-0-	82	1	2382	3	Y	5			80
						6	9							
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	80	1	2060	3	Y	5			85
						6	9							
12	2604 X	1375	-0-	-1229	-0-	44	1	1307	3	Y	22	79	1	28
						24	9							

TOTAL GAS PROD: 28,593

TOTAL CONDENSATE PROD: 170

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

01	3782 X	2133	-0-	-1649	-0-	134	1	1999	3	N	-0-			25
02	3538 X	1692	-0-	-1846	-0-	86	1	1606	3	N	-0-			25
03	3782 X	2099	-0-	-1683	-0-	87	1	2012	3	N	-0-			25
04	2580 X	1897	-0-	-683	-0-	65	1	1832	3	N	-0-			25
05	2449 X	2126	-0-	-323	-0-	67	1	2059	3	N	-0-			25
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	112	1	3258	3	N	-0-			25
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	99	1	3089	3	N	20			45
						22	9							
08	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	129	1	3987	3	N	-0-			45
09	DLQ G-10	4367	-0-	4367	8483	134	1	4177	3	N	51			96
						56	9							
10	12828 X	4345	-0-	-8483	-0-	145	1	4200	3	N	-0-			96
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	137	1	3518	3	N	-0-			96
12	4526 X	2466	-0-	-2060	-0-	80	1	2383	3	N	3			99
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 35,476

TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	8705	-0-	-688	-0-	547	1	8158	3	Y	-0-			26
02	8787 X	6747	-0-	-2040	-0-	342	1	6370	3	Y	32			58
						35	9							
03	9393 X	8185	-0-	-1208	-0-	338	1	7822	3	Y	23			81
						25	9							
04	8430 X	7561	-0-	-869	-0-	258	1	7293	3	Y	9			90
						10	9							
05	8711 X	7121	-0-	-1590	-0-	225	1	6875	3	Y	19	97	1	12
						21	9							
06	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	282	1	8227	3	Y	23			35
						25	9							
07	8184 X	6528	-0-	-1656	-0-	204	1	6324	3	Y	-0-			35
08	DLQ G-10	8125	-0-	8125	8125	254	1	7853	3	Y	16			51
						18	9							
09	DLQ G-10	7252	-0-	7252	15377	226	1	7026	3	Y	-0-			51
10	22358 X	6981	-0-	-15377	-0-	232	1	6728	3	Y	19			70
						21	9							
11	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	257	1	6606	3	Y	-0-			70
12	8122 X	6580	-0-	-1542	-0-	212	1	6345	3	Y	21	76	1	15
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		89,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216	- 15874		
01	11687 X	10679	-0-	-1008	-0-	667	1	9938	3	Y	67	93	1	34
						74	9							
02	10933 X	8279	-0-	-2654	-0-	422	1	7857	3	Y	-0-			34
03	11687 X	9921	-0-	-1766	-0-	411	1	9510	3	Y	-0-			34
04	11010 X	8837	-0-	-2173	-0-	298	1	8438	3	Y	92			126
						101	9							
05	11377 X	8270	-0-	-3107	-0-	262	1	8008	3	Y	-0-			126
06	10320 X	8705	-0-	-1615	-0-	289	1	8416	3	Y	-0-			126
07	9920 X	8153	-0-	-1767	-0-	253	1	7846	3	Y	49	139	1	36
						54	9							
08	DLQ G-10	9526	-0-	9526	9526	299	1	9227	3	Y	-0-			36
09	DLQ G-10	9448	-0-	9448	18974	292	1	9095	3	Y	55			91
						61	9							
10	27280 X	8306	-0-	-18974	-0-	277	1	8029	3	Y	-0-			91
11	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	323	1	8302	3	Y	47			138
						52	9							
12	9765 X	7092	-0-	-2673	-0-	228	1	6812	3	Y	47	139	1	46
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		105,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		357								

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		5	RRCID ->	236904	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13558	- 15312
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2205	-0-	-1267	-0-	139	1	2066	3	Y	-0-			43
02	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	92	1	1714	3	Y	9			52
						10	9							
03	2937 X	1121	-0-	-1816	-0-	46	1	1075	3	Y	-0-			52
04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	3	Y	8			60
						9	9							
05	2201 X	1922	-0-	-279	-0-	61	1	1848	3	Y	12	65	1	7
						13	9							
06	2130 X	1711	-0-	-419	-0-	56	1	1642	3	Y	12			19
						13	9							
07	2387 X	1815	-0-	-572	-0-	57	1	1758	3	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	56	1	1742	3	Y	16			35
						18	9							
09	DLQ G-10	2112	-0-	2112	3928	66	1	2046	3	Y	-0-			35
10	5540 X	1612	-0-	-3928	-0-	53	1	1538	3	Y	19			54
						21	9							
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	3	Y	-0-			54
12	2170 X	1519	-0-	-651	-0-	48	1	1448	3	Y	21	60	1	15
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		21,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

01	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	154	1	2293	3	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	104	1	1938	3	Y	-0-			5
03	4243 X	2201	-0-	-2042	-0-	91	1	2110	3	Y	-0-			5
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1744	3	Y	9			14
						10	9							
05	2449 X	2034	-0-	-415	-0-	64	1	1958	3	Y	11	18	1	7
						12	9							
06	2370 X	2021	-0-	-349	-0-	67	1	1941	3	Y	12			19
						13	9							
07	2201 X	2035	-0-	-166	-0-	63	1	1972	3	Y	-0-			19
08	DLQ G-10	2101	-0-	2101	2101	65	1	2018	3	Y	16			35
						18	9							
09	DLQ G-10	2233	-0-	2233	4334	69	1	2164	3	Y	-0-			35
10	6359 X	2025	-0-	-4334	-0-	67	1	1937	3	Y	19			54
						21	9							
11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	72	1	1845	3	Y	-0-			54
12	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	54	1	1612	3	Y	22	60	1	16
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		24,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091213	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	11800	PERF.13244 - 13423			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466 - 13599			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417 - 13576			
01	1519 X	1427	-0-	-92	-0-	86	1	1335	2	Y	5	7	1	3
02	1421 X	486	-0-	-935	-0-	31	1	453	2	Y	2	3	1	2
03	1798 X	1338	-0-	-460	-0-	116	1	1219	2	Y	3			5
04	1740 X	1603	-0-	-137	-0-	140	1	1459	2	Y	4	6	1	3
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1846	2	Y	6	4	1	5
06	1380 X	1302	-0-	-78	-0-	10	1	1289	2	Y	3	4	1	4
07	1643 X	881	-0-	-762	-0-	76	1	802	2	Y	3	7	1	-0-
08	2015 X	459	-0-	-1556	-0-	45	1	413	2	Y	1	1	1	-0-
09	1950 X	1695	-0-	-255	-0-	126	1	1567	2	Y	2	2	1	-0-
10	2015 X	1469	-0-	-546	-0-	25	1	1441	2	Y	3	3	1	-0-
11	1290 X	611	-0-	-679	-0-	19	1	591	2	Y	1	1	1	-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	1	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13185 - 13578	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2025	-0-	-1447	-0-	122 4	1 9	1899	2	N	4		76
02	3248 X	2339	-0-	-909	-0-	149 2	1 9	2188	2	N	2		78
03	3472 X	3069	-0-	-403	-0-	266 11	1 9	2792	2	N	10		88
04	2820 X	2014	-0-	-806	-0-	176 3	1 9	1835	2	N	3		91
05	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	241 11	1 9	2536	2	N	10		101
06	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	22 24	1 9	2872	2	N	22	82 1	41
07	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	244 12	1 9	2583	2	N	11		52
08	3069 X	1666	-0-	-1403	-0-	162 4	1 9	1500	2	N	4		56
09	2700 X	1571	-0-	-1129	-0-	117 6	1 9	1448	2	N	5		61
10	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	44 4	1 9	2583	2	N	4		65
11	2910 X	997	-0-	-1913	-0-	30 4	1 9	963	2	N	4		69
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	4	9			N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		24,857				TOTAL CONDENSATE PROD:				79			

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	13204 - 13541	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1862	-0-	-525	-0-	112 13	1 9	1737	2	N	12		91
02	2233 X	1964	-0-	-269	-0-	125 9	1 9	1830	2	N	8		99
03	2387 X	2266	-0-	-121	-0-	196 11	1 9	2059	2	N	10		109
04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	205 11	1 9	2139	2	N	10		119
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9	2204	2	N	3		122
06	2190 X	1815	-0-	-375	-0-	14 8	1 9	1793	2	N	7	100 1	29
07	2449 X	1534	-0-	-915	-0-	132 3	1 9	1399	2	N	3		32
08	2449 X	1345	-0-	-1104	-0-	131 3	1 9	1211	2	N	3		35
09	2370 X	1526	-0-	-844	-0-	113 6	1 9	1407	2	N	5		40
10	2418 X	693	-0-	-1725	-0-	12 4	1 9	677	2	N	4		44
11	1830 X	353	-0-	-1477	-0-	11 1	1 9	341	2	N	1		45
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	1	9			N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		18,130				TOTAL CONDENSATE PROD:				66			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880											
MUELLER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263 - 13578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 X	676	-0-	-285	-0-	41	1	629	2	N	5			52
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	N	5			57
03	1178 X	1045	-0-	-133	-0-	91	1	953	2	N	1			58
04	1140 X	513	-0-	-627	-0-	45	1	468	2	N	-0-			58
05	1178 X	1093	-0-	-85	-0-	95	1	998	2	N	-0-			58
06	1050 X	422	-0-	-628	-0-	3	1	412	2	N	6			64
07	1085 X	942	-0-	-143	-0-	81	1	852	2	N	8			72
08	1085 X	788	-0-	-297	-0-	77	1	708	2	N	3			75
09	1050 X	611	-0-	-439	-0-	45	1	557	2	N	8			83
10	1085 X	765	-0-	-320	-0-	13	1	750	2	N	2			85
11	900 X	398	-0-	-502	-0-	12	1	382	2	N	4			89
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	4	9			N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		8,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

MUELLER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13267 - 13542
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407 - 13547		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	52	1	812	2	Y	6		10
						7	9						
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	5		15
						6	9						
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	109	1	1144	2	Y	2		17
						2	9						
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	Y	5		22
						6	9						
05	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	94	1	993	2	Y	3		25
						3	9						
06	1320 X	916	-0-	-404	-0-	7	1	903	2	Y	5	30 1	-0-
						6	9						
07	1364 X	1009	-0-	-355	-0-	87	1	916	2	Y	5		5
						6	9						
08	1240 X	962	-0-	-278	-0-	93	1	862	2	Y	6		11
						7	9						
09	1140 X	971	-0-	-169	-0-	72	1	893	2	Y	5		16
						6	9						
10	1085 X	919	-0-	-166	-0-	16	1	901	2	Y	2		18
						2	9						
11	990 X	577	-0-	-413	-0-	18	1	559	2	Y	-0-	18 1	-0-
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,997				TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270 - 13419		
01	5704 X	4913	-0-	-791	-0-	296	1	4600	2	Y	15		36
						17	9						
02	5336 X	4058	-0-	-1278	-0-	258	1	3785	2	Y	14		50
						15	9						
03	5704 X	4857	-0-	-847	-0-	421	1	4422	2	Y	13		63
						14	9						
04	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	570	1	5950	2	Y	19		82
						21	9						
05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	500	1	5263	2	Y	16		98
						18	9						
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	7	52 1	53
						8	9						
07	6758 X	6372	-0-	-386	-0-	548	1	5795	2	Y	26		79
						29	9						
08	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	752	1	6945	2	Y	36		115
						40	9						
09	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	556	1	6909	2	Y	25		140
						28	9						
10	6386 X	3967	-0-	-2419	-0-	66	1	3861	2	Y	36		176
						40	9						
*11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	293	1	9319	2	Y	52	157 1	71
						57	9						
12	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT		71
TOTAL GAS PROD:		66,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		259					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

01		9424 X	5505	-0-	-3919	-0-	332	1	5156	2	Y	15	18	1			4	
							17	9										
02		8816 X	7412	-0-	-1404	-0-	472	1	6914	2	Y	24					28	
							26	9										
03		6944 X	5775	-0-	-1169	-0-	500	1	5255	2	Y	18	30	1			16	
							20	9										
04		6720 X	5089	-0-	-1631	-0-	444	1	4631	2	Y	13					29	
							14	9										
05		7936 X	6369	-0-	-1567	-0-	551	1	5797	2	Y	19	31	1			17	
							21	9										
06		7680 X	5764	-0-	-1916	-0-	43	1	5706	2	Y	14	24	1			7	
							15	9										
07		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	703	1	7430	2	Y	22					29	
							24	9										
08		6355 X	5277	-0-	-1078	-0-	515	1	4753	2	Y	8					37	
							9	9										
09		6150 X	4372	-0-	-1778	-0-	325	1	4032	2	Y	14	33	1			18	
							15	9										
10		8153 X	5662	-0-	-2491	-0-	96	1	5556	2	Y	9					27	
							10	9										
*11		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	257	1	8167	2	Y	27	17	1			37	
							30	9										
12		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					37	
TOTAL GAS PROD:			67,836												TOTAL CONDENSATE PROD:			183

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13536 - 13584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	1204	-0-	-129	-0-	73	1	1130	2	Y	1		7
						1	9						
02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	Y	5		12
						6	9						
03	1333 X	1323	-0-	-10	-0-	114	1	1201	2	Y	7		19
						8	9						
04	1170 X	888	-0-	-282	-0-	77	1	805	2	Y	5		24
						6	9						
05	1519 X	1372	-0-	-147	-0-	119	1	1250	2	Y	3		27
						3	9						
06	1470 X	1099	-0-	-371	-0-	8	1	1090	2	Y	1	13 1	15
						1	9						
07	1519 X	1323	-0-	-196	-0-	114	1	1203	2	Y	5		20
						6	9						
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	141	1	1305	2	Y	3		23
						3	9						
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	108	1	1338	2	Y	3		26
						3	9						
10	1364 X	1054	-0-	-310	-0-	18	1	1032	2	Y	4		30
						4	9						
11	1290 X	1152	-0-	-138	-0-	35	1	1115	2	Y	2	22 1	10
						2	9						
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		13,734				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500 - 13588		
01	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	365	1	5664	2	Y	20		58
						22	9						
02	3654 X	3528	-0-	-126	-0-	224	1	3283	2	Y	19		77
						21	9						
03	6231 X	3393	-0-	-2838	-0-	294	1	3089	2	Y	9		86
						10	9						
04	6030 X	4345	-0-	-1685	-0-	379	1	3954	2	Y	11		97
						12	9						
05	6045 X	5495	-0-	-550	-0-	476	1	5004	2	Y	14		111
						15	9						
06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	44	1	5808	2	Y	19	117 1	13
						21	9						
07	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	711	1	7514	2	Y	30		43
						33	9						
08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	724	1	6690	2	Y	33		76
						36	9						
09	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	574	1	7135	2	Y	39		115
						43	9						
10	8246 X	6676	-0-	-1570	-0-	113	1	6535	2	Y	25		140
						28	9						
11	7980 X	6072	-0-	-1908	-0-	184	1	5852	2	Y	33	153 1	20
						36	9						
12	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		64,893				TOTAL CONDENSATE PROD:				252			

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 145248	COMPL. DATE 04/23/1993	TOTAL	DEPTH 13697	PERF.13388	- 13448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	268	1	4160	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
02	3190 X	2444	-0-	-746	-0-	155	1	2280	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
03	4061 X	3654	-0-	-407	-0-	317	1	3333	2	Y	4			7
						4	9							
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	325	1	3394	2	Y	8	10	1	5
						9	9							
05	4433 X	2545	-0-	-1888	-0-	221	1	2320	2	Y	4	6	1	3
						4	9							
06	4290 X	3496	-0-	-794	-0-	26	1	3459	2	Y	10	13	1	-0-
						11	9							
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	374	1	3949	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	392	1	3618	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	364	1	4522	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	4340 X	4112	-0-	-228	-0-	70	1	4040	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	4200 X	1649	-0-	-2551	-0-	50	1	1598	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,293				TOTAL CONDENSATE PROD:				53				

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 145250	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL	DEPTH 13906	PERF.13580	- 13640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	2	Y	3			6
						3	9							
02	1595 X	1377	-0-	-218	-0-	88	1	1286	2	Y	3			9
						3	9							
03	1674 X	1553	-0-	-121	-0-	135	1	1415	2	Y	3			12
						3	9							
04	1710 X	1312	-0-	-398	-0-	114	1	1194	2	Y	4			16
						4	9							
05	1767 X	1345	-0-	-422	-0-	117	1	1225	2	Y	3			19
						3	9							
06	1710 X	1322	-0-	-388	-0-	10	1	1311	2	Y	1	10	1	10
						1	9							
07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1580	2	Y	5			15
						6	9							
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	166	1	1534	2	Y	4			19
						4	9							
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	2	Y	2			21
						2	9							
10	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	25	1	1446	2	Y	1			22
						1	9							
11	1680 X	1423	-0-	-257	-0-	43	1	1378	2	Y	2	17	1	7
						2	9							
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		16,700				TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2294	-0-	-310	-0-	138 1	2148 2	Y	7			31
02	2407 X	2000	-0-	-407	-0-	127 1	1864 2	Y	8			39
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	259 1	2726 2	Y	12			51
04	2790 X	2186	-0-	-604	-0-	190 1	1986 2	Y	9			60
05	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	242 1	2545 2	Y	16			76
06	2910 X	2438	-0-	-472	-0-	18 1	2413 2	Y	6	36 1		46
07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	389 1	4114 2	Y	6			52
08	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	233 1	2155 2	Y	1			53
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	318 1	3951 2	Y	8			61
10	4495 X	2857	-0-	-1638	-0-	48 1	2803 2	Y	5			66
11	4350 X	2270	-0-	-2080	-0-	69 1	2199 2	Y	2	16 1		52
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	2 9		Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		31,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			80			

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	524	-0-	-344	-0-	32 1	492 2	Y	-0-			-0-
02	812 X	353	-0-	-459	-0-	23 1	330 2	Y	-0-			-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	55 1	579 2	Y	-0-			-0-
04	600 X	449	-0-	-151	-0-	39 1	410 2	Y	-0-			-0-
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	54 1	570 2	Y	-0-			-0-
06	600 X	550	-0-	-50	-0-	4 1	546 2	Y	-0-			-0-
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	62 1	657 2	Y	5			5
08	620 X	569	-0-	-51	-0-	55 1	512 2	Y	2			7
09	600 X	526	-0-	-74	-0-	39 1	479 2	Y	7			14
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	15 1	877 2	Y	8			22
11	690 X	595	-0-	-95	-0-	18 1	575 2	Y	2	5 1		19
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	2 9		Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		6,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605	- 13736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	9207 X	8373	-0-	-834	-0-	503	1	7806	2	Y	58	84	
						64	9						
02	8613 X	7707	-0-	-906	-0-	488	1	7149	2	Y	64	123 1	25
						70	9						
03	8494 X	7631	-0-	-863	-0-	658	1	6907	2	Y	60		85
						66	9						
04	8190 X	6775	-0-	-1415	-0-	588	1	6135	2	Y	47	107 1	25
						52	9						
05	8463 X	4593	-0-	-3870	-0-	396	1	4169	2	Y	25		50
						28	9						
06	8100 X	3578	-0-	-4522	-0-	27	1	3534	2	Y	15	51 1	14
						17	9						
07	8246 X	3650	-0-	-4596	-0-	314	1	3315	2	Y	19		33
						21	9						
08	7626 X	3048	-0-	-4578	-0-	297	1	2741	2	Y	9		42
						10	9						
09	6780 X	2014	-0-	-4766	-0-	150	1	1858	2	Y	5		47
						6	9						
10	4588 X	2368	-0-	-2220	-0-	40	1	2324	2	Y	4		51
						4	9						
*11	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	156	1	4961	2	Y	27	67 1	11
						30	9						
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:			54,884			TOTAL CONDENSATE PROD:					333		

MUELLER GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480	- 13600		
01	5208 X	3950	-0-	-1258	-0-	238	1	3690	2	Y	20		34
						22	9						
02	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	360	1	5277	2	Y	33	54 1	13
						36	9						
03	5828 X	4640	-0-	-1188	-0-	401	1	4209	2	Y	27		40
						30	9						
04	5640 X	4810	-0-	-830	-0-	418	1	4362	2	Y	27	53 1	14
						30	9						
05	6076 X	4839	-0-	-1237	-0-	417	1	4381	2	Y	37		51
						41	9						
06	5880 X	4087	-0-	-1793	-0-	31	1	4034	2	Y	20	57 1	14
						22	9						
07	6076 X	1207	-0-	-4869	-0-	104	1	1101	2	Y	2		16
						2	9						
08	4960 X	3155	-0-	-1805	-0-	306	1	2830	2	Y	17		33
						19	9						
09	4800 X	3849	-0-	-951	-0-	285	1	3541	2	Y	21		54
						23	9						
10	4836 X	2995	-0-	-1841	-0-	50	1	2923	2	Y	20		74
						22	9						
*11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	174	1	5540	2	Y	49	109 1	14
						54	9						
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			44,973			TOTAL CONDENSATE PROD:					273		

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 170258	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 13924	PERF.13274	- 13608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347 X	6600	-0-	-747	-0-	396 1	6150 2	N	49			76
						54 9						
02	6148 X	5128	-0-	-1020	-0-	326 1	4774 2	N	25			101
						28 9						
03	6572 X	5414	-0-	-1158	-0-	469 1	4931 2	N	13			114
						14 9						
04	6390 X	5719	-0-	-671	-0-	496 1	5171 2	N	47			161
						52 9						
05	6603 X	5563	-0-	-1040	-0-	480 1	5052 2	N	28			189
						31 9						
06	6390 X	4880	-0-	-1510	-0-	37 1	4823 2	N	18	180 1		27
						20 9						
07	5921 X	4807	-0-	-1114	-0-	413 1	4361 2	N	30			57
						33 9						
08	5921 X	5342	-0-	-579	-0-	519 1	4798 2	N	23			80
						25 9						
09	5730 X	3844	-0-	-1886	-0-	285 1	3542 2	N	15			95
						17 9						
10	5549 X	4050	-0-	-1499	-0-	68 1	3950 2	N	29			124
						32 9						
*11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	190 1	6036 2	N	45			169
						50 9						
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		57,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		322				

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 212477	COMPL. DATE 06/19/2005	TOTAL DEPTH 13681	PERF.13533	- 15750		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	13605 - 13779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y		-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y		1			1
						1 9							
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y		2			3
						2 9							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			3
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y		-0-			3
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19 2	13 9	Y		12	13 1		2
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y		-0-			2
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y		-0-			2
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y		-0-			2
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y		1			3
						1 9							
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y		1	3 1		1
						1 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		364		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
RAINOSEK		WELL #:		1		05/27/1982		13750 PERF.13485 - 13694					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			191
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			191
PLUGGED AND ABANDONED		07/21/2014		- PLUGGED		07/21/14							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORD, N. (J-33)		98768 137		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU		WELL #:		1		05/13/1993		9620 PERF. 9008 - 9028					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (3200)		98768 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
RENGER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	194700	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3160 - 3164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2016 - PLUGGED 04/26/16												
TOTAL GAS PROD:						-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WORD, N. (5800)		98768 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5806 - 5814	
01	3100	N	989	-0-	-2111	5007	88 1	841 2	N	-0-	-0-	
							60 3					
02	2900	N	884	-0-	-2016	2991	79 1	745 2	N	-0-	-0-	
							60 3					
03	3100	N	787	-0-	-2313	678	69 1	653 2	N	-0-	-0-	
							65 3					
04	1048	N	370	-0-	-678	-0-	35 1	300 2	N	-0-	-0-	
							35 3					
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73 1	723 2	N	-0-	-0-	
							92 3					
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	124 1	982 2	N	-0-	-0-	
							110 3					
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	112 1	976 2	N	-0-	-0-	
							96 3					
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	75 1	773 2	N	-0-	-0-	
							77 3					
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	78 1	801 2	N	-0-	-0-	
							83 3					
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97 1	976 2	N	-0-	-0-	
							113 3					
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	94 1	972 2	N	-0-	-0-	
							97 3					
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	85 1	762 2	N	-0-	-0-	
							79 3					
TOTAL GAS PROD:						11,480		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	898	2	Y	-0-			-0-
						68	3							
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
03	961 N	930	-0-	-31	-0-	66	1	784	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
04	930 N	771	-0-	-159	-0-	58	1	638	2	Y	-0-			-0-
						75	3							
05	961 N	917	-0-	-44	-0-	82	1	738	2	Y	-0-			-0-
						97	3							
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	61	1	643	2	Y	-0-			-0-
						74	3							
07	806 N	790	-0-	-16	-0-	59	1	663	2	Y	-0-			-0-
						68	3							
08	DLQ G-10	797	-0-	797	797	62	1	665	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
09	DLQ G-10	723	-0-	723	1520	60	1	598	2	Y	-0-			-0-
						65	3							
10	2100 N	676	-0-	-1424	96	59	1	551	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
11	806 N	710	-0-	-96	-0-	72	1	576	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	46	1	452	2	Y	-0-			-0-
						48	3							
TOTAL GAS PROD:		9,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
BRICE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	163	-0-	163	163	3 1	160 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	389	-0-	389	552	12 1	377 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
PETERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263361		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554				
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			N	-0-			141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			141
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	179 1		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/31/2016 - PLUGGED		10/31/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

FISHBECK		WELL #: 1		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569				
01	13392 X	12339	-0-	-1053	-0-	744 1	11575 2	N	18			67
						20 9						
02	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	672 1	9775 2	N	20			87
						22 9						
03	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	720 1	15178 2	N	59			146
						65 9						
04	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	1440 1	15183 2	N	24			170
						26 9						
05	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	1488 1	14459 2	N	67	178 1		59
						74 9						
06	13590 X	4041	-0-	-9549	-0-	1440 1	2587 2	N	13			72
						14 9						
07	14043 X	174	-0-	-13869	-0-	144 1	30 2	N	-0-			72
08	17205 X	13	-0-	-17192	-0-	13 2		N	-0-			72
09	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-			N	-0-			72
10	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-			N	-0-			72
11	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			72
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		75,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		201						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198943		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 7838 - 7843				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-	304 1	4721 2	Y		124	140 1			34
02	5626	4072	-0-	-1554	-0-	136 9	3709 2	Y		100				134
03	6014	3895	-0-	-2119	-0-	110 9	3473 2	Y		83	140 1			77
04	5280 #	3314	-0-	-1966	-0-	331 1	2956 2	Y		68				145
05	5425 #	3181	-0-	-2244	-0-	91 9	2844 2	Y		61	146 1			60
06	4980 #	2494	-0-	-2486	-0-	283 1	2419 2	Y		52	89 1			23
07	4340 #	2672	-0-	-1668	-0-	75 9	2393 2	Y		48				71
08	3906 #	1969	-0-	-1937	-0-	226 1	1740 2	Y		37				108
09	3300 #	2689	-0-	-611	-0-	53 9	2428 2	Y		60	146 1			22
10	3193 #	2378	-0-	-815	-0-	188 1	2284 2	Y		50				72
11	2580 #	2180	-0-	-400	-0-	41 9	2072 2	Y		39	27 1			84
12	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-	195 1		Y		NO RPT				84
TOTAL GAS PROD:		34,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		722								

WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880												
NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175306		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8108 - 8128				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORD, N. (8100)		//CONT.//		98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354											
ERHARD		WELL #:		RRCID -> 233653	COMPL. DATE 11/18/2009	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 7920	- 7923							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
		PLUGGED AND ABANDONED		06/30/2014											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD,N(8300)				98768 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
MELNAR, VICTOR		WELL #:		1	RRCID -> 154980	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 8305	- 8307						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8500)				98768 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354											
SMOLIK		WELL #:		2	RRCID -> 245469	COMPL. DATE 02/01/2009	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 8480	- 8485						
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27						146
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						146
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54						200
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						200
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						200
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						200
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						200
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WORD N. (9300)		98768 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354										
SMOLIK 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 257124		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
		PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA (WILCOX LOWER)		99240 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202572		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND)		99361 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224970		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	61 2 167 9	N	152			152
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			152
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			152
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2 2	N	-0-			152
11	11	N	8	-0-	-3	-0-	8 2	N	-0-			152
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT			152

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
KUESTER UNIT												
99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
003125												
WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		19003 X	18168	-0-	-835	-0-		1417 1	16751 2	N	-0-	-0-
02		17284 X	16846	-0-	-438	-0-		1424 1	15422 2	N	-0-	-0-
03		18476 X	17590	-0-	-886	-0-		1567 1	16023 2	N	-0-	-0-
04		17580 X	17251	-0-	-329	-0-		1563 1	15688 2	N	-0-	-0-
05		18166 X	17287	-0-	-879	-0-		1363 1	15924 2	N	-0-	-0-
06		17580 X	16983	-0-	-597	-0-		1390 1	15593 2	N	-0-	-0-
07		18011 X	17381	-0-	-630	-0-		1360 1	16021 2	N	-0-	-0-
08		17825 X	17385	-0-	-440	-0-		1496 1	15889 2	N	-0-	-0-
09		17250 X	16678	-0-	-572	-0-		1397 1	15281 2	N	-0-	-0-
10		17546 X	15855	-0-	-1691	-0-		1397 1	14458 2	N	-0-	-0-
*11		17449 X	17449	-0-	-0-	-0-		1570 1	15879 2	N	-0-	-0-
12		17391 X	16298	-0-	-1093	-0-		1376 1	14922 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			205,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KUESTER UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500												
01		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		254 1	3091 2	N	-0-	-0-
02		3944 X	3510	-0-	-434	-0-		297 1	3213 2	N	-0-	-0-
03		4216 X	2839	-0-	-1377	-0-		246 1	2593 2	N	-0-	-0-
04		4080 X	3153	-0-	-927	-0-		288 1	2865 2	N	-0-	-0-
05		3751 X	3392	-0-	-359	-0-		243 1	3149 2	N	-0-	-0-
06		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		332 1	3743 2	N	-0-	-0-
07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		301 1	3549 2	N	-0-	-0-
08		3379 X	3210	-0-	-169	-0-		272 1	2938 2	N	-0-	-0-
09		4080 X	3071	-0-	-1009	-0-		255 1	2816 2	N	-0-	-0-
10		4216 X	2724	-0-	-1492	-0-		255 1	2469 2	N	-0-	-0-
11		4080 X	2867	-0-	-1213	-0-		259 1	2608 2	N	-0-	-0-
12		3844 X	2657	-0-	-1187	-0-		211 1	2446 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEINMANN												
WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691												
01		15397 X	15397	-0-	-0-	-0-		1204 1	14193 2	N	-0-	-0-
02		16704 X	14804	-0-	-1900	-0-		1250 1	13554 2	N	-0-	-0-
03		17856 X	15825	-0-	-2031	-0-		1410 1	14415 2	N	-0-	-0-
04		17250 X	15911	-0-	-1339	-0-		1412 1	14499 2	N	-0-	-0-
05		17546 X	17278	-0-	-268	-0-		1363 1	15915 2	N	-0-	-0-
06		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-		1357 1	15191 2	N	-0-	-0-
07		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-		1305 1	15342 2	N	-0-	-0-
08		17267 X	16486	-0-	-781	-0-		1388 1	14795 2	N	-0-	-0-
09		16710 X	14305	-0-	-2405	-0-		1195 1	13110 2	N	-0-	-0-
10		17267 X	14209	-0-	-3058	-0-		1195 1	13014 2	N	-0-	-0-
11		16560 X	15777	-0-	-783	-0-		1331 1	14446 2	N	-0-	-0-
*12		17593 X	17593	-0-	-0-	-0-		1499 1	16094 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			190,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125																			
HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5115 X	1958	-0-	-3157	-0-	-0-	148	1	1810	2	N	-0-	-0-					-0-
02		2726 X	1208	-0-	-1518	-0-	-0-	99	1	1109	2	N	-0-	-0-					-0-
03		2914 X	1478	-0-	-1436	-0-	-0-	126	1	1352	2	N	-0-	-0-					-0-
04		2130 X	599	-0-	-1531	-0-	-0-	45	1	554	2	N	-0-	-0-					-0-
05		1953 X	539	-0-	-1414	-0-	-0-	47	1	492	2	N	-0-	-0-					-0-
06		1890 X	197	-0-	-1693	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-	-0-					-0-
07		1488 X	265	-0-	-1223	-0-	-0-	21	1	244	2	N	-0-	-0-					-0-
08		1488 X	207	-0-	-1281	-0-	-0-	18	1	189	2	N	-0-	-0-					-0-
09		600 X	149	-0-	-451	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-	-0-					-0-
10		527 X	120	-0-	-407	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-	-0-					-0-
11		464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	N	-0-	-0-					-0-
*12		335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011																			

01		26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	1	24166	2	N	-0-	-0-					-0-
02		18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	1	17113	2	N	-0-	-0-					-0-
03		17236 X	16995	-0-	-241	-0-	-0-	1512	1	15483	2	N	-0-	-0-					-0-
04		25380 X	15277	-0-	-10103	-0-	-0-	1178	1	14099	2	N	-0-	-0-					-0-
05		26226 X	18217	-0-	-8009	-0-	-0-	1482	1	16735	2	N	-0-	-0-					-0-
06		25380 X	19581	-0-	-5799	-0-	-0-	1605	1	17976	2	N	-0-	-0-					-0-
07		23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	1	22019	2	N	-0-	-0-					-0-
08		20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	1	18671	2	N	-0-	-0-					-0-
09		19200 X	18340	-0-	-860	-0-	-0-	1536	1	16804	2	N	-0-	-0-					-0-
10		19840 X	16331	-0-	-3509	-0-	-0-	1536	1	14795	2	N	-0-	-0-					-0-
11		19200 X	16906	-0-	-2294	-0-	-0-	1286	1	15620	2	N	-0-	-0-					-0-
12		19840 X	15395	-0-	-4445	-0-	-0-	1315	1	14080	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			226,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840																			

01		806 N	653	-0-	-153	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-	-0-					-0-
02		754 N	591	-0-	-163	-0-	-0-	50	1	541	2	N	-0-	-0-					-0-
03		744 N	622	-0-	-122	-0-	-0-	55	1	567	2	N	-0-	-0-					-0-
04		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	2512	2	N	-0-	-0-					-0-
05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1230	2	N	-0-	-0-					-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-	-0-					-0-
07		2821 N	653	-0-	-2168	-0-	-0-	51	1	602	2	N	-0-	-0-					-0-
08		1333 N	631	-0-	-702	-0-	-0-	54	1	577	2	N	-0-	-0-					-0-
09		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2238	2	N	-0-	-0-					-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	799	2	N	-0-	-0-					-0-
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	979	2	N	-0-	-0-					-0-
12		2511 N	1927	-0-	-584	-0-	-0-	138	1	1789	2	N	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125								
HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16709	X	12210	-0-	-4499	-0-	12210 2	N	-0-	-0-
02	15631	X	14578	-0-	-1053	-0-	14578 2	N	-0-	-0-
03	16709	X	15246	-0-	-1463	-0-	15246 2	N	-0-	-0-
04	14970	X	8934	-0-	-6036	-0-	8934 2	N	-0-	-0-
05	15593	X	6319	-0-	-9274	-0-	6319 2	N	-0-	-0-
06	15090	X	9551	-0-	-5539	-0-	9551 2	N	-0-	-0-
07	15593	X	12734	-0-	-2859	-0-	12734 2	N	-0-	-0-
08	15252	X	12593	-0-	-2659	-0-	12593 2	N	-0-	-0-
09	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500 2	N	-0-	-0-
10	12741	X	12294	-0-	-447	-0-	12294 2	N	-0-	-0-
11	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	13129 2	N	-0-	-0-
*12	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		143,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
MOTT, JULIA GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 070281		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18042	X	15822	-0-	-2220	-0-	15821 2	1 9	N	28
02	16878	X	15406	-0-	-1472	-0-	15406 2		N	-0-
03	18042	X	17223	-0-	-819	-0-	17209 2	14 9	N	41
04	16410	X	6136	-0-	-10274	-0-	6130 2	6 9	N	46
05	15531	X	852	-0-	-14679	-0-	852 2		N	46
06	33445	X	33445	-0-	-0-	-0-	33445 2		N	46
07	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26748 2	10 9	N	55
08	22886	X	22886	-0-	-0-	-0-	22886 2		N	55
09	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780 2		N	55
10	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919 2		N	55
*11	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18760 2	2 9	N	57
12	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-			N	57
TOTAL GAS PROD:		193,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A		WELL #: 2		RRCID -> 084420		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875											
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A		WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056	- 15250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KARL		WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053	- 15476	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	4588	X	3382	-0-	-1206	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	2678	-0-	-1786	-0-	2678	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	2986	-0-	-1334	-0-	2933	2	N	48			48
05	3317	X	1337	-0-	-1980	-0-	1337	2	N	-0-			48
06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2	N	-0-			48
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2	N	-0-			48
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2	N	-0-			48
09	7260	X	4684	-0-	-2576	-0-	4684	2	N	-0-			48
10	7502	X	5092	-0-	-2410	-0-	5092	2	N	-0-			48
11	7260	X	5348	-0-	-1912	-0-	5348	2	N	-0-			48
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		49,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156	- 16018	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	15066	X	12069	-0-	-2997	-0-	12068	2	N	1			1
02	14094	X	10680	-0-	-3414	-0-	10680	2	N	-0-			1
03	15066	X	7143	-0-	-7923	-0-	7143	2	N	-0-			1
04	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14772	2	N	20			21
05	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16649	2	N	-0-			21
06	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2	N	-0-			21
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2	N	-0-			21
08	21576	X	12058	-0-	-9518	-0-	12058	2	N	-0-			21
09	20880	X	8940	-0-	-11940	-0-	8940	2	N	-0-			21
10	21576	X	11496	-0-	-10080	-0-	11496	2	N	-0-			21
11	16620	X	10493	-0-	-6127	-0-	10493	2	N	-0-			21
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		135,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875										
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.14221 - 15437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	6		134
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-		134
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		134

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14206 - 14318
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8							
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	707 1	3504 2	N	1	1 8	-0-
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	548 1	2783 2	N	-0-		-0-
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N	-0-		-0-
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	493 1	2936 2	N	-0-		-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-		-0-
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3679 2	6 9	N	5		5
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-		5
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	296 1	2531 2	N	-0-		5
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	460 1	2608 2	N	-0-		5
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	354 1	2778 2	N	-0-		5
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	431 1	2578 2	N	-0-		5
*12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	467 1	2287 2	N	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 39,610

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424 - 16193
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1							
01	15314 X	14958	-0-	-356	-0-	314 1	14644 3	N	-0-		61
02	DLQ G-10	11323	-0-	11323	11323	233 1	11090 3	N	-0-		61
03	25300 X	13977	-0-	-11323	-0-	300 1	13677 3	N	-0-		61
04	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12704 3		N	-0-		61
05	14787 X	13182	-0-	-1605	-0-	13182 3		N	-0-		61
06	14130 X	13032	-0-	-1098	-0-	13032 3		N	-0-		61
07	13671 X	12937	-0-	-734	-0-	12891 3	46 9	N	42		103
08	DLQ G-10	13349	-0-	13349	13349	13349 3		N	-0-		103
09	DLQ G-10	13107	-0-	13107	26456	13107 3		N	-0-		103
10	DLQ G-10	13359	-0-	13359	39815	13337 3	22 9	N	20		123
11	DLQ G-10	13258	-0-	13258	53073	13258 3		N	-0-		123
*12	66778 X	13705	-0-	-53073	-0-	13705 3		N	-0-		123

TOTAL GAS PROD: 158,891

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
FRUEDE				WELL #:	2H	RRCID -> 248624	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 14319	PERF. 14969	- 16440			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		20460 X	18	-0-	-20442	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	30644	-0-	30644	30644	30644 2		N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	46541	-0-	46541	77185	46541 2		N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	33564	-0-	33564	110749	33564 2		N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	4658	-0-	4658	115407	4658 2		N	-0-			-0-
07		143636 X	28229	-0-	-115407	-0-	1518 1	26711 2	N	-0-			-0-
08		19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	19022 2		N	-0-			-0-
09		46500 X	-0-	-0-	-46500	-0-			N	-0-			-0-
10		33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-			N	-0-			-0-
11		27330 X	-0-	-0-	-27330	-0-			N	-0-			-0-
12		28241 X	NO RPT	-0-	-28241	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		162,676				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
SAMPLES				WELL #:	1	RRCID -> 211477	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9786	- 9794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			175
02		957 #	123	-0-	-834	-0-	123 2		N	-0-			175
03		1023 #	106	-0-	-917	-0-	106 2		N	-0-			175
04		900 #	99	-0-	-801	-0-	99 2		N	-0-			175
05		186 #	151	-0-	-35	-0-	136 2	15 9	N	14			189
06		1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1358 2	23 9	N	21			210
07		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	90 1	953 2	N	16	172 1		54
							18 9						
08		669 R	669	-0-	-0-	-0-	21 1	631 2	N	15			69
							17 9						
09		1380 #	1033	-0-	-347	-0-	83 1	921 2	N	26			95
							29 9						
10		1426 #	1095	-0-	-331	-0-	90 1	977 2	N	25			120
							28 9						
11		1380 #	928	-0-	-452	-0-	81 1	847 2	N	-0-	21 1		99
12		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:		6,646				TOTAL CONDENSATE PROD:				117			

YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
SIMEK-COOK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
J. MOTT		WELL #: 3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8469	-0-	-0-	-8469	-0-			N	-0-			-0-
02	7041	-0-	-0-	-7041	-0-			N	-0-			-0-
03	6490	-0-	-0-	-6490	-0-			N	-0-			-0-
04	16342	-0-	-0-	-16342	-0-			N	-0-			-0-
05	11191	-0-	-0-	-11191	-0-			N	-0-			-0-
06	7119	-0-	-0-	-7119	-0-			N	-0-			-0-
07	1209	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
08	1209	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
09	1170	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
10	1209	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
11	1170	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
12	1209	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7450)													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC													
MOTT, JULIA GAS UNIT #5													
99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
280875													
WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 #	727	-0-	-575	-0-	717 2	10 9	N	9	13 7		131
02		1218 #	816	-0-	-402	-0-	810 2	6 9	N	5			136
03		1333 #	650	-0-	-683	-0-	648 2	2 9	N	2			138
04		1290 #	715	-0-	-575	-0-	709 2	6 9	N	5			143
05		975 R	975	-0-	-0-	-0-	972 2	3 9	N	3			146
06		1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1095 2	11 9	N	10			156
07		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	999 2	2 9	N	2			158
08		1488 #	901	-0-	-587	-0-	901 2		N	-0-			158
09		1440 #	727	-0-	-713	-0-	710 2	17 9	N	15			173
10		1488 #	632	-0-	-856	-0-	621 2	11 9	N	10			183
11		1110 #	756	-0-	-354	-0-	744 2	12 9	N	11			194
12		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:				9,006				TOTAL CONDENSATE PROD:				72	

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3													
WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476													
01		19127	7035	-0-	-12092	55078	6894 2	141 9	N	128	190 1		231
02		17893	8587	-0-	-9306	45772	8442 2	145 9	N	132	187 1		176
03		19127	5825	-0-	-13302	32470	5689 2	136 9	N	124	188 1		112
04		18510	7423	-0-	-11087	21383	7284 2	139 9	N	126			238
05		19127	7704	-0-	-11423	9960	7516 2	188 9	N	171	188 1		221
06		18510	7119	-0-	-11391	-0-	7029 2	90 9	N	82	184 1		119
07		19127	7179	-0-	-11948	-0-	7043 2	136 9	N	124			243
08		19127	8648	-0-	-10479	-0-	8516 2	132 9	N	120	192 1		171
09		7248 R	7248	-0-	-0-	-0-	7167 2	81 9	N	74			245
10		6277 R	6277	-0-	-0-	-0-	6226 2	51 9	N	46	191 1		100
*11		8672 R	8672	-0-	-0-	-0-	8551 2	121 9	N	110			210
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:				81,717				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,237	

YOAKUM (WILCOX 8,200)													
UNIT PETROLEUM COMPANY													
CHANDLER UNIT													
99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
877099													
WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166													
01		1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	5 1		218
02	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	2313	2313 2		Y	-0-			218
03	DLQ	G-10	2545	-0-	2545	4858	2545 2		Y	-0-			218
04	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	7419	2561 2		Y	-0-			218
05	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	10496	3025 2	52 9	Y	47	169 1		96
06	DLQ	G-10	2809	-0-	2809	13305	2796 2	13 9	Y	12			108
07		2700 N	2690	-0-	-10	13295	377 1	2313 2	Y	-0-			108
08		3100 N	2892	-0-	-208	13087	422 1	2470 2	Y	-0-			108
09		3000 N	2753	-0-	-247	12840	389 1	2317 2	Y	43			151
							47 9						
10		3100 N	2645	-0-	-455	12385	390 1	2236 2	Y	17			168
							19 9						
11		3000 N	2594	-0-	-406	11979	386 1	2208 2	Y	-0-			168
12		2852 N	NO RPT	-0-	-2852	9127			Y	NO RPT			168
TOTAL GAS PROD:				26,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				119	

YOAKUM (WILCOX 8300)		99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
TURNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132395		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHANDLER UNIT		99361 497		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
WADI PETROLEUM, INC.		889600											
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 220047		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOAKUM (WILCOX 10,130)		99361 497		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
WADI PETROLEUM, INC.		889600											
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 279905		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3008	3008	-0-	-0-	-0-	433 1	2276 2	N	272	361 1			60
02	2610	2041	-0-	-569	-0-	299 9	488 1	N	89				149
03	3050	3050	-0-	-0-	-0-	98 9	558 1	N	89	191 1			47
04	2700	2214	-0-	-486	-0-	98 9	475 1	N	103				150
05	3235	3235	-0-	-0-	-0-	113 9	475 1	N	127				277
06	3993	3993	-0-	-0-	-0-	140 9	522 1	N	50	183 1			144
07	2926	2926	-0-	-0-	-0-	55 9	380 1	N	56				200
08	2790	2141	-0-	-649	-0-	62 9	380 1	N	32				232
09	2700	2202	-0-	-498	-0-	35 9	380 1	N	-0-				232
10	2926	2926	-0-	-0-	-0-	310 1	2610 2	N	5				237
*11	2700	1970	-0-	-730	-0-	6 9	310 1	N	-0-				237
12	2790	1939	-0-	-851	-0-	310 1	1629 2	N	-0-	191 1			46
TOTAL GAS PROD:		31,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		823					

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8627 - 8631		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	202	-0-	-4541	-0-	101 2	101 9	N	92		172
02		4118 X	3613	-0-	-505	-0-	3526 2	87 9	N	79	172 1	79
03		4154 X	3963	-0-	-191	-0-	3860 2	103 9	N	94		173
04		4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3871 2	128 9	N	116	167 1	122
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4686 2	76 9	N	69		191
06		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4381 2	81 9	N	74	179 1	86
07		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	661 1	3925 2	N	86		172
							95 9					
08		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	687 1	4002 2	N	81	178 1	75
							89 9					
09		4620 X	4479	-0-	-141	-0-	632 1	3758 2	N	81		156
							89 9					
10		4774 X	4429	-0-	-345	-0-	648 1	3687 2	N	85	179 1	62
							94 9					
11		4620 X	4409	-0-	-211	-0-	642 1	3670 2	N	88		150
							97 9					
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		43,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		945				

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BD OPERATING, LLC		040203										
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) SHIDLER, MARK L., INC. WENDT		//CONT.//	99363 460 776590	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2878 R	2878	-0-	-0-	540	1	2320	2	N	16		114
02		2842 #	2608	-0-	-234	432	1	2154	2	N	20		134
03		3078 R	3078	-0-	-0-	504	1	2557	2	N	15		149
04		2940 #	2588	-0-	-352	504	1	2064	2	N	18	128 1	39
05		3007 #	2628	-0-	-379	558	1	2050	2	N	18		57
06		2970 #	2432	-0-	-538	540	1	1886	2	N	5		62
07		3069 #	2992	-0-	-77	558	1	2430	2	N	4		66
08		3069 #	2969	-0-	-100	558	1	2387	2	N	22		88
09		2612 R	2612	-0-	-0-	522	1	2078	2	N	11		99
10		3007 #	2822	-0-	-185	558	1	2238	2	N	24		123
11		3079 R	3079	-0-	-0-	540	1	2522	2	N	15		138
12		3007 #	2665	-0-	-342	841	1	1810	2	N	13		151
TOTAL GAS PROD:			33,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			181						

YOAKUM, SE. (8900) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. FERRY			99370 890 054313	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
INJECT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YORKTOWN (KESELING) POOL OPERATING CORPORATION GIPS, EDWIN			99427 075 670881	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
01	02												
14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
0 A	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED			02/29/2016	PLUGGED			02/29/16						
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #:	1	RRCID ->	045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 #	3076	-0-	-241	-0-	600	1	2456	2	N	18				257
02	3016 #	2724	-0-	-292	-0-	20	9								
03	3224 #	2958	-0-	-266	-0-	580	1	2144	2	N	-0-	200	1		57
04	2970 #	2283	-0-	-687	-0-	600	1	2340	2	N	16				73
05	3069 #	2786	-0-	-283	-0-	18	9								
06	2970 #	2641	-0-	-329	-0-	580	1	1686	2	N	15				88
07	2945 #	642	-0-	-2303	-0-	17	9								
08	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	600	1	2164	2	N	20				108
09	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	22	9								
10	3484 R	3484	-0-	-0-	-0-	580	1	2041	2	N	18				126
11	3210 #	2922	-0-	-288	-0-	20	9								
12	3317 #	2701	-0-	-616	-0-	180	1	458	2	N	4				130
						4	9								
						620	1	2680	2	N	7				137
						8	9								
						560	1	2364	2	N	20				157
						22	9								
						580	1	2873	2	N	28	144	1		41
						31	9								
						560	1	2340	2	N	20				61
						22	9								
						580	1	2093	2	N	25				86
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		32,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		191									

YORKTOWN (WILCOX 10100)		99427 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	111415	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 10092 - 10112					
01	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6848	2	163	9	N	148	179	1		91
02	6396	6345	-0-	-51	-0-	6212	2	133	9	N	121				212
03	6396 #	6421	-0-	25	25	6283	2	138	9	N	125	177	1		160
04	6396 #	6874	-0-	478	503	6727	2	147	9	N	134	180	1		114
05	6572	6478	-0-	-94	585	6358	2	120	9	N	109	175	1		48
06	6360	5888	-0-	-472	113	5768	2	120	9	N	109				157
07	6572	4522	-0-	-2050	-0-	4442	2	80	9	N	73				230
08	7521	7521	-0-	-0-	-0-	7403	2	118	9	N	107	179	1		158
09	6845	6845	-0-	-0-	-0-	6723	2	122	9	N	111	177	1		92
10	7399	7399	-0-	-0-	-0-	7258	2	141	9	N	128	180	1		40
11	6804	6804	-0-	-0-	-0-	6675	2	129	9	N	117				157
*12	6811	6811	-0-	-0-	-0-	6665	2	146	9	N	133	181	1		109
TOTAL GAS PROD:		78,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,415									

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC		664132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
PHOENIX		263701									
PHOENIX		WELL #:	1	RRCID ->	270957	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF. 7160 - 7696	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10964 - 10971

01	7359	7359	-0-	-0-	-0-	7192	2	167	9	N	152	189	1			256
02	6766	6766	-0-	-0-	-0-	6709	2	57	9	N	52					308
03	6912	6912	-0-	-0-	-0-	6857	2	55	9	N	50	184	1			174
04	5456	5456	-0-	-0-	-0-	5412	2	44	9	N	40					214
05	6254	6254	-0-	-0-	-0-	6190	2	64	9	N	58	186	1			86
06	6742	6742	-0-	-0-	-0-	6687	2	55	9	N	50					136
07	6801	6801	-0-	-0-	-0-	6674	2	127	9	N	115	185	1			66
08	6027 R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	N	30					96
09	6149 R	6149	-0-	-0-	-0-	6097	1	52	9	N	47					143
10	6923	6923	-0-	-0-	-0-	6787	2	136	9	N	124	182	1			85
11	6510	6044	-0-	-466	-0-	6014	2	30	9	N	27					112
12	6537	6161	-0-	-376	-0-	6117	2	44	9	N	40					152

TOTAL GAS PROD: 77,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		46717 X	32418	-0-	-14299 B	-0-	32418	3			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	34181	-0-	34181 B	34181	34181	3			N	-0-			-0-
03		83383 X	49202	-0-	-34181 B	-0-	49202	3			N	-0-			-0-
04		51022 X	51022	-0-	-0- B	-0-	51022	3			N	-0-			-0-
05		47906 X	47906	-0-	-0- B	-0-	47906	3			N	-0-			-0-
06		47610 X	45703	-0-	-1907 B	-0-	45703	3			N	-0-			-0-
07		52731 X	50891	-0-	-1840 B	-0-	50891	3			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	46758	-0-	46758 B	46758	46758	3			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	39197	-0-	39197 B	85955	39197	3			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	43221	-0-	43221 B	129176	43221	3			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	39307	-0-	39307 B	168483	39307	3			N	-0-			-0-
*12		204000 X	35517	-0-	-168483 B	-0-	35517	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

01		1302 N	439	-0-	-863 B	-0-	39	1	400	3	N	-0-			8
02		1218 N	555	-0-	-663 B	-0-	78	1	477	3	N	-0-			8
03		1333 N	467	-0-	-866 B	-0-	4	1	463	3	N	-0-			8
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-			8
05		589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	3			N	-0-			8
06		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			8
07		558 N	321	-0-	-237 B	-0-	321	3			N	-0-			8
08		527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	3			N	-0-			8
09		510 N	416	-0-	-94 B	-0-	416	3			N	-0-			8
10		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3			N	-0-			8
11		420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331	3			N	-0-			8
12		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

01		39587 X	29558	-0-	-10029 B	-0-	29558	3			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	29316	-0-	29316 B	29316	28326	3	990	4	N	-0-			-0-
03		59864 X	30548	-0-	-29316 B	-0-	30548	3			N	-0-			-0-
04		32365 X	32365	-0-	-0- B	-0-	32365	3			N	-0-			-0-
05		31503 X	31503	-0-	-0- B	-0-	31503	3			N	-0-			-0-
06		30330 X	26201	-0-	-4129 B	-0-	26201	3			N	-0-			-0-
07		33449 X	32110	-0-	-1339 B	-0-	32110	3			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	29943	-0-	29943 B	29943	29943	3			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	28194	-0-	28194 B	58137	28194	3			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	26119	-0-	26119 B	84256	26119	3			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	27743	-0-	27743 B	111999	27743	3			N	-0-			-0-
*12		138157 X	26158	-0-	-111999 B	-0-	26158	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270) 99432 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BOCK WELL #: 1 RRCID -> 277275 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 7292

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2016 - P/A 10/17/2016																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14											
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-	
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)			//CONT.//		99432 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516									
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:		2	RRCID ->	059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	12504 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02		203 N		119	-0-	-84		119	2	N	-0-			-0-
03		279 N		1	-0-	-278		1	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		46 N		46	-0-	-0-		46	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		52 N		52	-0-	-0-		52	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					218	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	174916	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11195 PERF.11084 - 11088			
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		219 N		219	-0-	-0-		219	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		210 N		114	-0-	-96		114	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					333	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

YOUGEEN			99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297											
DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		64	RRCID ->	247677	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3655 - 3664			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		1046 N		1046	-0-	-0-		1046	2	N	-0-			-0-
04		1070 N		1070	-0-	-0-		1070	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		1020 N		549	-0-	-471		549	2	N	-0-			-0-
07		1116 N		687	-0-	-429		687	2	N	-0-			-0-
08		1025 N		1025	-0-	-0-		1025	2	N	-0-			-0-
09		1163 N		1163	-0-	-0-		1163	2	N	-0-			-0-
10		1299 N		1299	-0-	-0-		1299	2	N	-0-			-0-
11		1024 N		1024	-0-	-0-		1024	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					7,863	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

YOUGEEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF.	3736 -	3740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712 -	3715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744 -	3755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2016 - P/A 05/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 170980		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2017 - P/A 01/04/17												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 28		RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID -> 258433			COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH	3841	PERF. 3510 - 3515		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							

EDLER, J.B.		WELL #:		20	RRCID -> 258955			COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH	5732	PERF. 3500 - 3510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:							TOTAL CONDENSATE PROD:							

EVANS		WELL #:		1	RRCID -> 269854			COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3438 - 3454		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2671 X	2671	-0-	-0-	B	-0-	498	1	2173	2	N	-0-	38
02		3316 X	3316	-0-	-0-	B	-0-	506	1	2810	2	N	-0-	38
03		3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-	521	1	2755	2	N	-0-	38
04		3964 X	3964	-0-	-0-	B	-0-	544	1	3420	2	N	-0-	38
05		3614 X	3614	-0-	-0-	B	-0-	467	1	3147	2	N	-0-	38
06		3438 X	3438	-0-	-0-	B	-0-	499	1	2939	2	N	-0-	38
07		4092 X	3597	-0-	-495	B	-0-	566	1	3029	2	N	2	40
								2	9					
08		4092 X	2765	-0-	-1327	B	-0-	573	1	2192	2	N	-0-	40
09		3960 X	2969	-0-	-991	B	-0-	759	1	2210	2	N	-0-	40
10		3627 X	2499	-0-	-1128	B	-0-	573	1	1926	2	N	-0-	40
11		3480 X	3225	-0-	-255	B	-0-	582	1	2643	2	N	-0-	40
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		35,334					TOTAL CONDENSATE PROD:						2	

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
EDLER, J.B,		WELL #: 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5815 PERF. 4564 - 4781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4596 - 4605		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4520 - 4538	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	163	1	1008	2	Y	44		197
							48	9						
02		696 X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	215	338 1	74
03		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	211	174 1	111
04		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	133		244
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	178 1	66
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	325	174 1	217
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	353 1	40
08		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	207	1	1438	2	Y	225	176 1	89
							248	9						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	166 1	21
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89		110
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	5	93 1	22
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			3,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,521					

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026														

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505														

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
EVANS		WELL #:		2	RRCID -> 264283	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4587	- 4606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	61	1	265	2	N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	2	N	-0-			19
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	116	1	728	2	N	-0-			19
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	91	1	616	2	N	-0-			19
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	78	1	456	2	N	-0-			19
07	868 N	465	-0-	-403	-0-	73	1	392	2	N	-0-			19
08	713 N	584	-0-	-129	-0-	121	1	463	2	N	-0-			19
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	145	1	424	2	N	-0-			19
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	182	1	610	2	N	-0-			19
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	118	1	536	2	N	-0-			19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		6,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDLER, J.B.		WELL #:		2	RRCID -> 267671	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4321	- 4522					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE		WELL #:		2	RRCID -> 270488	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH 5006	PERF. 4852	- 4866					
01	744 N	539	-0-	-205	-0-	74	1	465	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.// 907297														
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	271	1	1185	2	N	38				49	
						42	9									
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	N	50				99	
						55	9									
03	1736 N	1302	-0-	-434	-0-	200	1	1054	2	N	44				143	
						48	9									
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	227	1	1428	2	N	55	153	1		45	
						61	9									
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	281	1	1893	2	N	43				88	
						47	9									
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	321	1	1892	2	N	44				132	
						48	9									
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	329	1	1761	2	N	40				172	
						44	9									
08	2170 N	1594	-0-	-576	-0-	323	1	1234	2	N	34	164	1		42	
						37	9									
09	2100 N	1773	-0-	-327	-0-	442	1	1286	2	N	41				83	
						45	9									
10	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	388	1	1301	2	N	44				127	
						48	9									
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	307	1	1396	2	N	37				164	
						41	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				164	
TOTAL GAS PROD:		19,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		470								

EDLER, J. B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297										
KRAUSE		WELL #:		1	RRCID ->	272581	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4540 -	4560	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	39			151
02		1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-				N	7			158
03		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			158
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			158
05		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	130	1	1283	2	N	-0-		158
06		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	N	-0-		158
07		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	2142	2	N	-0-		158
08		1426 X	1293	-0-	-133	-0-	110	1	1182	2	N	1		159
							1	9						
09		2190 X	1888	-0-	-302	-0-	131	1	1757	2	N	-0-		159
10		2263 X	1753	-0-	-510	-0-	128	1	1625	2	N	-0-		159
11		2190 X	1923	-0-	-267	-0-	195	1	1728	2	N	-0-		159
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		159
TOTAL GAS PROD:			12,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

CRAFT		WELL #:		1	RRCID ->	280521	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4696 -	4714	
01		10678 X	3969	-0-	-6709	-0-	3969	2		N	-0-		55	
02		7482 X	2545	-0-	-4937	-0-	2545	2		N	-0-		55	
03		7998 X	2935	-0-	-5063	-0-	2935	2		N	-0-		55	
04		7740 X	2238	-0-	-5502	-0-	2076	2	162	9	N	147	202	
05		7998 X	1509	-0-	-6489	-0-	1503	2	6	9	N	5	25	
06		7740 X	1078	-0-	-6662	-0-	1067	2	11	9	N	10	35	
07		7998 X	1138	-0-	-6860	-0-	1138	2			N	-0-	35	
08		7998 X	1455	-0-	-6543	-0-	1418	2	37	9	N	34	69	
09		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6	75	
10		1519 X	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-	75	
11		1410 X	353	-0-	-1057	-0-	353	2			N	-0-	75	
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	75	
TOTAL GAS PROD:			20,078				TOTAL CONDENSATE PROD:				202			

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		72	RRCID ->	269206	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3714 -	3720	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1519 #	796	-0-	-723 B	-14763	796 1		N	-0-			-0-
02		1421 #	1795	-0-	374 B	-14389	421 1	1374 2	N	-0-			-0-
03		1519 #	4499	-0-	2980 B	-11409	4499 2		N	-0-			-0-
04		1140 #	5957	-0-	4817 B	-6592	5957 2		N	-0-			-0-
05		868 #	4011	-0-	3143 B	-3449	4011 2		N	-0-			-0-
06		4350 #	3670	-0-	-680 B	-4129	3670 2		N	-0-			-0-
07		6169 #	1176	-0-	-4993 B	-9122	1176 2		N	-0-			-0-
08		6169 #	3545	-0-	-2624 B	-11746	3545 2		N	-0-			-0-
09		5970 #	4430	-0-	-1540 B	-13286	4430 2		N	-0-			-0-
10		3999 #	2167	-0-	-1832 B	-15118	2167 2		N	-0-			-0-
11		3660 #	3930	-0-	270 B	-14848	3930 2		N	-0-			-0-
12		3534 #	NO RPT	-0-	-3534 B	-18382			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC //CONT.// 622657
 SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	1107	-0-	1107	1107	1107	1107	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	355	-0-	355	1462	1462	355	2	N	-0-			-0-
06	1680 X	218	-0-	-1462	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	520	-0-	-596	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,731										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716														

01	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	2006	1		N	-0-			-0-
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	1786	1	5835	2	N	-0-		-0-
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-		-0-
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-		-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-		-0-
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-		-0-
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-		-0-
08	7502	X	4894	-0-	-2608	-0-	4894	2			N	-0-		-0-
09	7260	X	5272	-0-	-1988	-0-	5272	2			N	-0-		-0-
10	6789	X	4406	-0-	-2383	-0-	4406	2			N	-0-		-0-
11	6570	X	3172	-0-	-3398	-0-	572	1	2600	2	N	-0-		-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 60,604												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720														

01	2108	X	1580	-0-	-528	-0-	1580	2			N	-0-		-0-
02	1972	X	900	-0-	-1072	-0-	900	2			N	-0-		-0-
03	2170	X	891	-0-	-1279	-0-	891	2			N	-0-		-0-
04	2100	X	562	-0-	-1538	-0-	562	2			N	-0-		-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		-0-
07	961	X	111	-0-	-850	-0-	111	2			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: 4,044												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

YOUGEEN (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
EDLER, J.B.		WELL #: 29		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5177 X	3536	-0-	-1641 B	-0-	658	1	2876	2	N	110
						2	9				
02	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	681	1	3776	2	N	118
						9	9				
03	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	670	1	3539	2	N	141
						34	9			8 1	
04	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	553	1	3479	2	N	159
						20	9				
05	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	649	1	4375	2	N	22
						10	9			146 1	
06	3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	542	1	3192	2	N	35
						14	9				
07	3658 X	3302	-0-	-356 B	-0-	520	1	2778	2	N	39
						4	9				
08	3658 X	2274	-0-	-1384 B	-0-	471	1	1803	2	N	39
09	3540 X	366	-0-	-3174 B	-0-	94	1	272	2	N	39
10	3658 X	1504	-0-	-2154 B	-0-	345	1	1159	2	N	39
11	3540 X	203	-0-	-3337 B	-0-	37	1	166	2	N	39
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	39
TOTAL GAS PROD:		32,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572			
01	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	7083	2	58	9	N	128
02	8788 X	8788	-0-	-0- B	-0-	8768	2	20	9	N	146
03	8363 X	8363	-0-	-0- B	-0-	8344	2	19	9	N	163
04	8275 X	8275	-0-	-0- B	-0-	8165	2	110	9	N	87
05	8296 X	8296	-0-	-0- B	-0-	8292	2	4	9	N	91
06	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	7983	2	40	9	N	127
07	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7708	2	40	9	N	163
08	4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	4824	2	30	9	N	24
09	6372 X	6372	-0-	-0- B	-0-	6339	2	33	9	N	54
10	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6021	2	53	9	N	102
11	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6315	2	26	9	N	126
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					N	126
TOTAL GAS PROD:		80,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		393					

YOUNG (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3901	2	83	9	N	75	156	1		27
02	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4005	2	85	9	N	77				104
03	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3512	2	97	9	N	88	163	1		29
04	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	4283	2	89	9	N	81				110
05	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	4276	2	77	9	N	70	160	1		20
06	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	4465	2	74	9	N	67				87
07	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4370	2	48	9	N	44				131
08	1776 X	1776	-0-	-0- B	-0-	1753	2	23	9	N	21				152
09	3758 X	3758	-0-	-0- B	-0-	3701	2	57	9	N	52	161	1		43
10	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	4131	2	73	9	N	66				109
11	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	969	1	3121	2	N	67				176
						74	9								
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT				176
TOTAL GAS PROD:		43,267													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 708

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

01	4619 X	4920	-0-	301 B	-2284	368	1	4477	2	N	68				160
						75	9								
02	4321 X	4602	-0-	281 B	-2003	376	1	4220	2	N	5				165
						6	9								
03	4154 X	2461	-0-	-1693 B	-2003	348	1	2046	2	N	61	156	1		70
						67	9								
04	4470 X	3527	-0-	-943 B	-2003	398	1	3121	2	N	7				77
						8	9								
05	4619 X	4566	-0-	-53 B	-2003	402	1	4130	2	N	31	40	1		68
						34	9								
06	4470 X	3350	-0-	-1120 B	-2003	343	1	2997	2	N	9				77
						10	9								
07	4619 X	4328	-0-	-291 B	-2003	413	1	3892	2	N	21				98
						23	9								
08	4557 X	1817	-0-	-2740 B	-2003	93	1	1711	2	N	12				110
						13	9								
09	4410 X	2110	-0-	-2300 B	-2003	168	1	1933	2	N	8				118
						9	9								
10	4557 X	3404	-0-	-1153 B	-2003	192	1	3193	2	N	17				135
						19	9								
11	4200 X	3246	-0-	-954 B	-2003	750	1	2478	2	N	16	91	1		60
						18	9								
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-2003					N	NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:		38,331													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 255

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013															
TOTAL GAS PROD:		-0-													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
RIGGLE		WELL #:		1	RRCID -> 279636		COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5530 - 5564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6820 X	2253	-0-	-4567 B	-0-	515 1	1690 2	N	44		145
							48 9					
02		6380 X	2183	-0-	-4197 B	-0-	551 1	1582 2	N	45	159 1	31
							50 9					
03		6820 X	2302	-0-	-4518 B	-0-	589 1	1668 2	N	41		72
							45 9					
04		6600 X	2182	-0-	-4418 B	-0-	570 1	1561 2	N	46		118
							51 9					
05		2588 X	2588	-0-	-0- B	-0-	459 1	2087 2	N	38		156
							42 9					
06		3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	432 1	2837 2	N	38	167 1	27
							42 9					
07		4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	464 1	3697 2	N	68		95
							75 9					
08		3039 X	3039	-0-	-0- B	-0-	479 1	2484 2	N	69		164
							76 9					
09		3300 X	3122	-0-	-178 B	-0-	439 1	2672 2	N	10	156 1	18
							11 9					
10		4247 X	3241	-0-	-1006 B	-0-	461 1	2719 2	N	55		73
							61 9					
11		4110 X	1607	-0-	-2503 B	-0-	375 1	1201 2	N	28		101
							31 9					
12		4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-			N	NO RPT		101
TOTAL GAS PROD:			30,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			482			

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)		99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
PAWALEK, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 113313		COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	3655 - 3659
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN, SOUTH (3200)		99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
BEASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8051	8051	-0-	-0-	8051	2	N	-0-		-0-
02		4031 #	3377	-0-	-654	3377	2	N	-0-		-0-
03		9372	9372	-0-	-0-	9372	2	N	-0-		-0-
04		7800 #	4259	-0-	-3541	4259	2	N	-0-		-0-
05		8060 #	4142	-0-	-3918	4142	2	N	-0-		-0-
06		7920	3603	-0-	-4317	3603	2	N	-0-		-0-
07		8184	4936	-0-	-3248	4936	2	N	-0-		-0-
08		5092	5092	-0-	-0-	5092	2	N	-0-		-0-
09		4260 #	2414	-0-	-1846	2414	2	N	-0-		-0-
10		6021	6021	-0-	-0-	6021	2	N	-0-		-0-
11		4630	4630	-0-	-0-	4630	2	N	-0-		-0-
12		4557	NO RPT	-0-	-4557			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUGEEN, SOUTH (3550)		99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
CARL		WELL #: 1		RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	823	-0-	-138	823	2	N	-0-		-0-
02		940 N	940	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
03		2131 N	2131	-0-	-0-	100	1	N	2031	2	-0-
04		1500 N	1500	-0-	-0-	39	1	N	1461	2	-0-
05		1256 N	1256	-0-	-0-	24	1	N	1232	2	-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	9	1	N	281	2	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
09		2033 N	2033	-0-	-0-	29	1	N	2004	2	-0-
10		1570 N	1570	-0-	-0-	55	1	N	1515	2	-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	31	1	N	859	2	-0-
12		1147 N	798	-0-	-349	798	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUGEEN, SOUTH (3800)		99450 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 167203		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2017 - P/A 01/04/17

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

01	2883	2458	-0-	-425 B	-661	2352	2	106	9	N	96	187	1			94
02	2697	2482	-0-	-215 B	-876	2394	2	88	9	N	80					174
03	2883	2394	-0-	-489 B	-1365	2284	2	110	9	N	100	177	1			97
04	2550 #	2535	-0-	-15 B	-1380	2449	2	86	9	N	78					175
05	2666 #	2544	-0-	-122 B	-1502	2447	2	97	9	N	88	183	1			80
06	2580 #	2649	-0-	69 B	-1433	2548	2	101	9	N	92					172
07	2635 N	2325	-0-	-310 B	-1433	2263	2	62	9	N	56	181	1			47
08	2542 N	2646	-0-	104 B	-1329	2569	2	77	9	N	70					117
09	2640 N	2357	-0-	-283 B	-1329	2302	2	55	9	N	50					167
10	2325 N	2541	-0-	216 B	-1113	2462	2	79	9	N	72	184	1			55
11	2550 N	2493	-0-	-57 B	-1113	2428	2	65	9	N	59					114
12	2449 N	2744	-0-	295 B	-818	2636	2	108	9	N	98					212
TOTAL GAS PROD:											30,168	TOTAL CONDENSATE PROD:				939

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD (9200)		//CONT.//		99528 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
AUNT AUDREY		WELL #:		1	RRCID ->	223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7892 - 9872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1736 #	878	-0-	-858 B	-29366	878 2		N	-0-		157
02		928 #	1547	-0-	619 B	-28747	1547 2		N	-0-		157
03		961 #	2084	-0-	1123 B	-27624	2084 2		N	-0-		157
04		930 #	1966	-0-	1036 B	-26588	1966 2		N	-0-		157
05		1643 #	1475	-0-	-168 B	-26756	1475 2		N	-0-		157
06		2010 #	1857	-0-	-153 B	-26909	1857 2		N	-0-		157
07		2077 #	1350	-0-	-727 B	-27636	1350 2		N	-0-		157
08		2077 #	1043	-0-	-1034 B	-28670	1043 2		N	-0-		157
09		1980 #	844	-0-	-1136 B	-29806	844 2		N	-0-		157
10		1922 #	1230	-0-	-692 B	-30498	1230 2		N	-0-		157
11		1860 #	1213	-0-	-647 B	-31145	1213 2		N	-0-		157
12		1364 #	995	-0-	-369 B	-31514	995 2		N	-0-		157
TOTAL GAS PROD:			16,482	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOWARD, SW. (SLICK)		99534 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE					
ROCK RESOURCES, INC.		722939										
BRINKOETER, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	256869	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7348 - 7406
01		9765 #	8887	-0-	-878	-0-	64 1	8480 2	N	312	375 1	106
							343 9					
02		8990 #	8378	-0-	-612	-0-	59 1	7980 2	N	308	373 1	41
							339 9					
03		9610 #	8978	-0-	-632	-0-	67 1	8494 2	N	379	368 1	52
							417 9					
04		9069 R	9069	-0-	-0-	-0-	70 1	8627 2	N	338	185 1	205
							372 9					
05		8959 #	8897	-0-	-62	-0-	66 1	8515 2	N	287	367 1	125
							316 9					
06		8700 #	6645	-0-	-2055	-0-	51 1	6362 2	N	211	184 1	152
							232 9					
07		8990 #	8163	-0-	-827	-0-	62 1	7886 2	N	195	185 1	162
							215 9					
08		9362 #	7151	-0-	-2211	-0-	53 1	6915 2	N	166	184 1	144
							183 9					
09		9060 #	8017	-0-	-1043	-0-	62 1	7661 2	N	267	365 1	46
							294 9					
10		8897 #	8466	-0-	-431	-0-	68 1	8098 2	N	273	178 1	141
							300 9					
11		7890 #	7821	-0-	-69	-0-	62 1	7444 2	N	286	369 1	58
							315 9					
12		8153 #	7701	-0-	-452	-0-	64 1	7388 2	N	226	184 1	100
							249 9					
TOTAL GAS PROD:			98,173	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,248					

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AEGEAN OIL CORP. 008529
 RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
 GULF E&P LTD 338072
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	4	1	28
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	6	1	27
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	3	1	35
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	4	1	36
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5	1	34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4	Y	-0-			34
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			34
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

(GWN415)

02/11/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS